



ROMÂNIA
JUDEȚUL BRAȘOV



MUNICIPIUL FĂGĂRAȘ

Strada Republicii, Nr. 3, 505200, Tel: 0040 268 211 313, Fax: 0040 268 213 020
Web: www.primaria-fagaras.ro, Email: secretariat@primaria-fagaras.ro

PROIECT

HOTARARE NR. /

privind aprobarea incheierii Contractului privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public in Municipiul Fagaras cu SDEE Transilvania Sud- Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Brasov

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI FĂGĂRAȘ, întrunit în ședință.....,

Analizând raportul de specialitate al Direcției Administrație Publică Locală nr. 18154 /07.06.2018 prin care se propune aprobarea ~~aprobarea~~ incheierii Contractului privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public si aprobarea Conventiei de exploatare , Anexa nr.3 la Contractului privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public, Expunerea de motive a Primarului municipiului Făgăraș nr.18154/1/07.06.2018,

Văzând avizele favorabile ale Comisiilor de specialitate ale Consiliului Local _____;

Avand in vedere Adresa SDEE Transilvania Sud- Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Brasov nr. 7100-8344/06.06.2018, inregistrata la Municipiul Fagaras sub nr. 18154/06.06.2018 prin care se exprima acordul pentru incheierea unui contract de dare in folosinta a rețelei de iluminat,

În conformitate cu prevederile art. 2 alin (2) si alin (4), art.,4, art.18 alin.4 din Legea 230/2006 actualizata, a serviciului de iluminat public, cu prevederile art. 3 alin (1), art. 8 alin. (3) lit.i), art.25 din Legea 51/2006 serviciilor comunitare de utilități publice, modificata si completata , Ordinul comun nr. 5/93/2007 al Presedintelui ANRE si al Presedintelui ANRSC pentru aprobarea Contractului –Cadru privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public, Nota de control nr. 32.304/25.10.2017 intocmita de reprezentantii ANRSC, HCL nr. 22/31.10.2017 privind aprobarea infiintarii Serviciului de Iluminat Public al Municipiului Fagaras, Regulamentului de organizare si functionare al Serviciului de Iluminat Public al Municipiului Fagaras, a Caietului de sarcini in vederea stabilirii conditiilor specific de desfasurare a serviciului de iluminat public din Municipiul Fagaras, precum si stabilirea formei de gestiune pentru acest serviciu, HCL nr. 140/23.05.2018 privind aprobarea Studiului de oportunitate si a Caietului de sarcini in vederea delegarii gestiunii Serviciului de Iluminat public al Municipiului Fagaras, Legea nr. 52 / 21.01. 2003 privind transparența decizională în administrația publică, modificata si completata, conform art. 3 alin 2, art.42 alin 4, art. 80-82 din Legea Nr. 24/2000 privind normele de tehnica legislativa pentru elaborarea actelor normative, modificata și completata

Luând în considerare art. 3 alin. (2) art. 36, alin (2), lit. d) , alin. 6 lit a) , pct.14, alin.(9), din Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală, republicată, modificată și completată,

În temeiul art. 45 alin. (3) si ale art.115 alin.1 lit.b) din Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală, republicată, modificată și completată,

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. – Se aprobă incheierea Contractului privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public in Municipiul Fagaras cu SDEE Transilvania Sud- Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Brasov, Anexa 1 – parte integranta din prezenta hotarare. *de la Anexelor 1A → 1D, parte integranta*

Art. 2. – Contractul privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public in Municipiul Fagaras se incheie pe toata durata existentei infrastructurii aferente sistemului de distributie a energiei electrice , respectiv 20 ani incepand cu data incheierii contractului, cu posibilitate de prelungire in conditiile legii.

Art.3. – Predarea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public in Municipiul Fagaras se face prin incheierea unui proces-verbal de predare-primire , Anexa 2 parte integranta din prezenta hotarare.

Art. 4 – Se imputerniceste Primarul Municipiului Fagaras pentru semnarea Contractului privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public in Municipiul Fagaras

Art. 5 - Cu ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei hotărâri, se încredințează Primarul Municipiului Fagaras prin Directia Administratie Publica Locala – Compartiment iluminat public,,Directia Economica din cadrul aparatului de specialitate la Primarului Municipiului Fagaras.

Art. 6.- Prezenta hotărâre se aduce la cunoștință publica , respectiv se comunica Primarului Municipiului Făgăraș, celor nominalizați cu aducerea la îndeplinire și se comunica Instituției Prefectului în vederea exercitării controlului cu privire la legalitate.

Initiator, PRIMAR
Sucaciu Gheorghe



Vizat pentru legalitate
Secretarul Municipiului
LAURA ELENA GIUNCA





ROMÂNIA
JUDEȚUL BRAȘOV



MUNICIPIUL FĂGĂRAȘ

Strada Republicii, Nr. 3, 505200, Tel: 0040 268 211 313, Fax: 0040 268 213 020
Web: www.primaria-fagaras.ro, Email: secretariat@primaria-fagaras.ro

Anexa nr. 2 la HEC nr. —

CONTRACT

privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei
electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public în Municipiul Fagaras

nr. /.....

1. Părțile contractante:

Între S.D.E.E. TRANSILVANIA SUD S.A.- Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brasov cu sediul în localitatea Brasov, județul/sectorul Brasov, str. Piroctor Luchian, nr. 25, telefon nr. 0268.305.999, fax nr. 0268.475.541, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu numărul, CUI nr., cont nr. deschis la Banca, reprezentată prin Ing. PETRAREANU DAN având funcția de Director Regional Operațiuni Retea Brasov, în calitate de proprietar al sistemului de distribuție a energiei electrice, denumit în continuare Proprietar,

și

MUNICIPIUL FAGARAS cu sediul în Fagaras, str. Republicii, nr.3, județul Brasov, telefon nr. 0268.211313, fax nr. 0268.213.020, CUI 4384419, reprezentată prin Primar SUCACIU GHEORGHE, în calitate de autoritate a administrației publice locale, denumit în continuare Autoritate locală,

denumite în continuare Părți, s-a convenit încheierea prezentului contract, cu respectarea prevederilor de mai jos.

2. Obiectul contractului

Obiectul contractului îl constituie folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice aparținând Proprietarului pentru realizarea serviciului de iluminat public de către Autoritatea locală pe teritoriul localității Fagaras.

Predarea –primirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public se va realiza pe baza unui, proces- verbal de predare primire, conform Anexei nr. 2 la prezentul contract.

3. Durata contractului

Contractul de folosire a infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public se încheie pe durata existenței acesteia, respectiv 20 ani, începând cu data încheierii prezentului contract.

La expirarea prezentului contract Partile vor putea, de comun acord, sa prelungeasca perioada pentru care s-a incheiat contractul, prin incheierea unui act additional in conditiile legii.

4. Prețul contractului

Folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice aparținând Proprietarului de către Autoritatea locală, pentru realizarea serviciului de iluminat public, se face în mod gratuit.

5. Intrarea în vigoare a contractului

Contractul intră în vigoare la data semnării lui de către ambele Părți, respectiv.....

6. Definiții

Termenii și expresiile care se regăsesc în prezentul contract au semnificația prezentată în Anexa nr. 2A

7. Documentele contractului

Documentele contractului, care constituie anexe ale acestuia, sunt, după caz:

a) documentația tehnică a sistemului de distribuție a energiei electrice și a sistemului de iluminat public, care va conține planul cu schema detaliată a rețelei de distribuție și a instalațiilor de iluminat public -Anexa nr. 1B la prezentul contract - cu:

- posturile de transformare, cu precizarea celor din care se alimentează rețeaua de iluminat public;
- traseul rețelei de distribuție și, respectiv, al circuitelor de iluminat public, indicându-se lungimile pe tronsoane, numărul, secțiunea și tipul conductoarelor;
- punctele de conectare/deconectare a iluminatului;
- punctele de delimitare a celor două sisteme;
- schema de acționare și a cascadei pentru conectare/deconectare automată a iluminatului;
- amplasarea corpurilor de iluminat, cu indicarea tipului de stâlp, a tipului și numărului de corpuri, a numărului și puterii lămpilor etc.;
- locul de amplasare pentru realizarea iluminatului festiv, cu indicarea punctelor de alimentare, numărului lămpilor și a puterii totale absorbite;

b) convenția de exploatare, anexă la contractul de furnizare a energiei electrice și/sau la contractul pentru serviciul de distribuție a energiei electrice -Anexa nr. 1C la prezentul contract;

c) convenția de lucrări, cu precizarea tipurilor de lucrări și a condițiilor pentru executarea acestora conform normelor. Convenția se încheie pe baza unei convenții-cadru propuse de operatorul de distribuție și aprobată de autoritățile de reglementare competente;

d) copii ale/a avizelor tehnice de racordare - Anexa nr. 1A la prezentul contract.

8. Puncte de delimitare

Punctele de delimitare sunt:

8.1 În cazul sistemelor folosite atât pentru distribuția energiei electrice, cât și pentru iluminatul public, la clemele la care se racordează coloanele de alimentare ale corpurilor de iluminat public în rețeaua aeriană jt; clemele și implicit contactele electrice se consideră ca făcând parte din sistemul de iluminat public;

8.2 În cazul sistemelor folosite exclusiv pentru iluminatul public, de regulă în tablourile de distribuție, la punctele de racord ale cablurilor de plecare către punctele de aprindere; dacă acest lucru nu este posibil, în punctele de aprindere, la punctele de racord ale cablurilor care le alimentează; în primul caz, șuruburile de prindere a cablurilor fac parte din sistemul de distribuție a energiei electrice, iar în cel de-al doilea caz, din sistemul de iluminat public. Contorul de măsurare este în sarcina distribuitorului de energie electrică.

8.3 În cazul sistemelor de iluminat public- extindere- proprietate Municipiul Fagaras punctele de delimitare sunt:

- la stalpul din rețeaua de distribuție din care s-a racordat extinderea de rețea, respectiv la clemele de legatura a cablurilor în punctul de aprindere în cazul în care tot sistemul de iluminat din zona respectiva este proprietatea Municipiului Fagaras;
- la borna de ieșire a sigurantei BMPT (bloc de masura și protecție)

Contorul de măsurare a energiei electrice este în sarcina distribuitorului de energie electrică.

9. Drepturile Autorității locale

9.1 Autoritatea locală are dreptul de a executa exploatarea și întreținerea instalațiilor de iluminat public, în aval de punctele de delimitare, respectiv de a efectua lucrări operative, revizii tehnice și reparații curente, cum ar fi:

- analiza stării tehnice a instalațiilor;
- intervenții pentru remedierea unor deranjamente accidentale la corpurile de iluminat și accesorii;
- controlul instalațiilor care au fost supuse unor condiții meteorologice deosebite: vânt puternic, ploi torențiale, viscol, formarea de chiciură etc.;
- demontări de elemente ale sistemului de iluminat public;
- intervenții în sistemul de iluminat public ca urmare a unor sesizări;
- revizia și, după caz, înlocuirea corpurilor de iluminat și accesorilor (lămpi, balasturi, ignitere, condensatoare, siguranțe, coloane de alimentare etc.);
- înlocuirea consolelor (brațelor pentru corpuri de iluminat) și a corpurilor de iluminat;
- acțiuni pentru pregătirea instalațiilor de iluminat cu ocazia evenimentelor festive sau deosebite (conectarea și deconectarea ghirlandelor etc.).

9.2 Autoritatea locală are dreptul de a dezvolta serviciul de iluminat public utilizând infrastructura sistemului de distribuție a energiei electrice a Proprietarului, în condițiile legii, și cu respectarea prevederilor acesteia și a obligației precizate la pct. 11 lit. g).

9.3 Dreptul de a efectua, cu personal specializat, tăierile de modelare a vegetației dacă aceasta afectează funcționarea corespunzătoare a instalațiilor de iluminat public din aval de punctele de delimitare; Lucrările se execută cu anunțarea proprietarului.

10. Drepturile Proprietarului

Proprietarul are următoarele drepturi, în condițiile legii:

a) dreptul de uz asupra terenului pentru asigurarea funcționării normale a sistemului de distribuție a energiei electrice din localitate, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare, respectiv pentru modernizarea sau re tehnologizarea acestuia;

b) servitutea de trecere subterană, de suprafață sau aeriană, care cuprinde dreptul de acces și de executare a lucrărilor la locul de amplasare a sistemului de distribuție a energiei electrice din localitate, cu ocazia intervenției pentru modernizări, revizii, reparații și avarii;

c) dreptul de a beneficia de exercitarea drepturilor de uz și de servitute cu titlu gratuit;

d) dreptul de a efectua, cu personal specializat, lucrările de defrișare a vegetației și/sau tăierile de modelare pentru crearea și menținerea distanței minime față de rețeaua electrică de distribuție din localitate;

e) dreptul de a fi scutit de plata de taxe, impozite și alte obligații de plată, instituite de către autoritățile publice;

f) să solicite despăgubiri Autorității locale în cazul în care, ca urmare a unor intervenții neautorizate sau ca urmare a unor defecțiuni produse în instalația acestuia, s-au produs daune la instalațiile aflate în exploatarea Proprietarului.

11. Obligațiile Autorității locale

Autoritatea locală are următoarele obligații:

a) să asigure exploatarea și întreținerea/mentenanța sistemului de iluminat public, în aval de punctele de delimitare, numai cu personal calificat și autorizat conform prevederilor reglementărilor Ministerului Muncii și Solidarității Sociale și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, respectiv

prin operatori economici atestați conform "Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută, verifică și exploatează instalații electrice din sistemul electroenergetic";

b) să respecte, la realizarea lucrărilor de exploatare și întreținere a sistemului de iluminat public, reglementările de securitate a muncii în vigoare și instrucțiunile proprii de securitate a muncii pentru instalații electrice în exploatare, elaborate conform legii;

c) să solicite prin cerere Proprietarului luarea de măsuri suplimentare de protecție și securitate a muncii în instalațiile proprii, dacă acestea sunt necesare și prevăzute de norme, pentru executarea unor lucrări în instalațiile Autorității locale;

d) să asigure permanent, prin aparataj reglat/calibrat corespunzător, funcționarea selectivă a protecțiilor din sistemul de iluminat public în raport cu cele din sistemul de distribuție a energiei electrice;

e) să nu execute manevre sau lucrări în instalațiile Proprietarului situate în amonte de punctul de delimitare, dacă acestea nu sunt convenite prin convenția de la pct. 7 lit. c) sau prin programele prevăzute la lit. f);

f) să solicite Proprietarului încheierea unui program de lucrări pentru fiecare lucrare în parte, din categoriile prevăzute în convenția de la pct. 7 lit. c), care necesită intervenții și în instalațiile Proprietarului situate în amonte de punctul de delimitare și să execute lucrările numai în baza acestui program;

g) să respecte etapele și procedurile prevăzute de reglementările în vigoare privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de distribuție, în cazul în care vrea să dezvolte serviciul de iluminat public utilizând infrastructura sistemului de distribuție a energiei electrice a Proprietarului, și să suporte, în condițiile legii, costurile acestei dezvoltări; lucrările respective se proiectează și se execută numai cu operatori economici titulari de atestat conform "Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută, verifică și exploatează instalații electrice din sistemul electroenergetic";

h) să obțină avizele, acordurile și autorizațiile stabilite de actele normative în vigoare pentru modificarea sistemului de iluminat public prin montarea de elemente suplimentare (console, brațe, corpuri de iluminat, ghirlande etc.) sau prin înlocuirea celor existente cu altele de alt tip;

i) să încheie cu Proprietarul o convenție de exploatare, anexă la contractul de furnizare a energiei electrice și/sau la contractul pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și la prezentul contract, cu stabilirea modului de colaborare dintre Părți pentru desfășurarea activităților menționate la pct. 9.1, precum și cu nominalizarea personalului Părților cu competență în exploatarea instalațiilor proprii și modalitățile de contactare;

j) la încheierea contractelor cu operatori ai serviciului de iluminat public sau operatori economici atestați, pentru realizarea lucrărilor de exploatare și întreținere/ mentenanță a sistemului de iluminat public, să impună acestora obligațiile specifice ce derivă din prezentul contract;

k) să restituie Proprietarului, pe bază de proces verbal, în vederea casării și valorificării ca materiale recuperabile, bunurile acestuia dezafectate ca urmare a executării de către Autoritatea locală a unor lucrări de reabilitare sau modernizare a sistemului de iluminat public;

l) să programeze lucrările în sistemul de iluminat public care necesită scoaterea de sub tensiune și a rețelei de distribuție a energiei electrice astfel încât, pe cât posibil, acestea să coincidă ca perioadă de execuție cu lucrările planificate ale Proprietarului și să colaboreze cu acesta în scopul de a se afecta cât mai puțin alimentarea cu energie electrică a consumatorilor.

12. Obligațiile Proprietarului

Proprietarul are următoarele obligații:

a) să permită, în condițiile prezentului contract, folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice care îi aparține pentru realizarea serviciului de iluminat public de către Autoritatea locală;

b) să respecte reglementările și normele generale și specifice de protecție și securitate a muncii în vigoare pentru activitatea de distribuție și utilizare a energiei electrice;

c) să ia măsuri de protecție și securitate a muncii în instalațiile proprii, dacă acestea sunt necesare și prevăzute de norme pentru executarea unor lucrări în instalațiile Autorității locale, la cererea acesteia;

d) să nu execute manevre sau lucrări în instalațiile Autorității locale situate în aval de punctul de delimitare, dacă acestea nu sunt convenite prin convenția de la pct. 7 lit. c) sau prin programele prevăzute la lit. e);

e) să încheie program de lucrări cu Autoritatea locală, la solicitarea acesteia, pentru fiecare lucrare din categoriile prevăzute în convenția de la pct. 7 lit. c), ce se execută în instalația Autorității locale, dar necesită intervenții și în instalațiile Proprietarului situate în amonte de punctul de delimitare;

f) să încheie cu Autoritatea locală o convenție de exploatare, anexă la contractul de furnizare a energiei electrice și/sau la contractul pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și la prezentul contract, cu stabilirea modului de colaborare dintre Părți pentru desfășurarea activității de exploatare, pentru remedierea deranjamentelor, precum și cu nominalizarea personalului Părților cu competență în exploatarea instalațiilor proprii și modalitățile de contactare.

13. Norme

13.1 Activitățile de exploatare și de mentenanță a sistemului de distribuție a energiei electrice, respectiv a sistemului de iluminat public se fac de către Părți, cu respectarea normelor și a punctelor de delimitare stabilite prin prezentul contract.

13.2 Rețele de iluminat public se predau în starea tehnică existentă la momentul semnării contractului (stare cunoscută de partile contractante).

13.3 Partile au obligația să actualizeze, dacă e cazul, anexele cu listele de capacități/cantități prin încheierea unui act adițional anual la prezentul contract, dar nu mai târziu de 31 decembrie a fiecărui an.

14. Forța majoră

14.1 Forța majoră este constatată de o autoritate competentă.

14.2 Forța majoră exonerează Părțile contractante de îndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract, pe toată perioada în care aceasta acționează.

14.3 Partea care invocă forța majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte Părți, complet, în decurs de 48 de ore de la apariția acesteia, apreciind și perioada în care urmările ei încetează, cu confirmarea autorității competente de la locul producerii evenimentului ce constituie forță majoră și certificarea ei de către Camera de Comerț și Industrie.

14.4 Partea care invocă forța majoră va lua toate măsurile care îi stau la dispoziție în vederea limitării consecințelor.

14.5 Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerator de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația Părții care trebuia să o comunice de a repara pagubele cauzate celeilalte Părți contractante prin faptul necomunicării.

14.6 Îndeplinirea contractului va fi suspendată în perioada de acțiune a forței majore, dar fără a prejudicia drepturile ce li se cuveneau părților până la apariția acestora

15. Modificarea contractului

15.1 Contractul se modifică în situațiile în care intervin modificări sau extinderi în instalațiile menționate în Anexa nr.1.

15.2 Modificarea contractului se face prin acte adiționale în care se menționează modificările intervenite în Anexa nr.1 și prin actualizarea acesteia.

16. Rezilierea contractului

16.1 Contractul se reziliază, după caz:

a) la cererea Autorității locale, în cazul realizării unui sistem de iluminat public cu infrastructură proprie;

b) prin acordul părților

16.2 Eventualele costuri aferente unor lucrări în sistemul de distribuție a energiei electrice sau în sistemul de iluminat public, generate de rezilierea contractului, se suportă, după caz, de către Autoritatea locală, respectiv de către Proprietar, conform legii.

17. Plata de daune

Nerespectarea sau executarea necorespunzătoare a obligațiilor asumate prin prezentul contract de către una dintre Părți dă dreptul Părții lezate de a pretinde plata de daune - interese.

18. Soluționarea litigiilor

18.1. Părțile vor face toate demersurile pentru a rezolva pe cale amiabilă, prin tratative directe, orice neînțelegere sau dispută care se poate ivi între ele în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

18.2. În cazul în care, după 15 zile de la începerea acestor tratative, Părțile contractante nu reușesc să rezolve în mod amiabil o divergență contractuală, fiecare Parte poate solicita ca disputa să se soluționeze de către instanța judecătorească competentă. Până la pronunțarea unei hotărâri judecătorești definitive, Părțile își vor îndeplini în continuare obligațiile care le revin conform prezentului contract.

19. Limba care guvernează contractul.

Limba care guvernează contractul este limba română.

20. Comunicări.

20.1. Orice comunicare între Părți, referitoare la îndeplinirea prezentului contract, trebuie să fie transmisă în scris; documentele scrise trebuie înregistrate atât în momentul transmiterii cât și în momentul primirii.

20.2. Comunicările între Părți se pot face și prin telefon, fax sau e-mail, cu condiția confirmării în scris a primirii comunicării.

20.3. Orice schimbare privind numele uneia din Părțile semnatare, a adresei, a numărului de telefon sau de fax etc., se va comunica în scris celeilalte Părți, în termen de cel mult 5 zile de la data survenirii modificării.

21. Legea aplicabilă contractului.

Contractul va fi interpretat conform legilor din România.

22. Dispoziții finale

22.1 În cazul extinderii sistemului de distribuție a energiei electrice, finanțată în condițiile legii, sau al reconstrucției celui existent, Părțile vor stabili, de comun acord, dacă aceasta va fi folosită și pentru

iluminatul public. Dimensionarea extinderii sistemului de distribuție a energiei electrice se va face în mod corespunzător deciziei părților.

22.2 În cazul în care Proprietarul modifică traseul liniei electrice aeriene, infrastructura aferentă sistemului de distribuție care nu mai este necesară acestuia, poate fi preluată de către Autoritatea locală, cu justa despăgubire, calculată la valoarea neamortizată a infrastructurii disponibilizate.

22.3. Pentru neexecutarea, în totalitate sau parțială, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, Părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

22.4 Orice schimbare privind numele uneia din Părțile semnatare, a adresei, a numărului de telefon sau de fax etc., se va comunica în scris celeilalte Părți, în termen de cel mult 5 zile de la data survenirii modificării.

22.5. Toate modificările intervenite în prezentul contract se vor face numai prin act adițional, semnat de ambele Părți.

22.6 Propunerea de contract se inițiază de către Autoritatea locală și se transmite Proprietarului. După completarea cu anexe, Proprietarul transmite Autorității locale propunerea de contract.

22.7 Operatorii de distribuție vor elabora și transmite spre aprobare propuneri pentru convenția-cadru prevăzută la pct. 7 lit. c) a prezentului contract.

Prezentul contract s-a încheiat astăzi în 2 (două) exemplare, deopotrivă originale, din care unul la Proprietar și unul la Autoritatea locală.

Proprietar,

Autoritate locală,
MUNICIPIUL FAGARAS
PRIMAR
SUCACIU GHEORGHE

SECRETAR
GIUNCA LAURA ELENA

DIRECTOR ECONOMIC
LUDU DANIEL

DIRECTOR EXECUTIV
HARTOAGA IOANA

CONSILIER
BUCUR SORIN

ANEXA *4* la Contractul privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public nr. /.....

DEFINIȚII

Amonte, aval :

Noțiuni asociate sensului de parcurgere a instalațiilor dinspre instalațiile sistemului de distribuție a energiei electrice spre instalațiile sistemului de iluminat public

Atestat:

Act tehnic și juridic, emis în conformitate cu Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută, verifică și exploatează instalații electrice din sistemul electroenergetic, prin care se acordă o permisiune unui operator economic, persoană juridică, pentru desfășurarea de activități de proiectare sau executare de instalații electrice racordate la Sistemul Electroenergetic Național

Autorități de reglementare competente:

Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice (ANRSC) și Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE)

Aviz tehnic de racordare:

Aviz scris valabil numai pentru un anumit amplasament, care se emite de către operatorul de rețea la cererea unui consumator, asupra posibilităților și condițiilor de racordare la rețeaua electrică, în vederea satisfacerii cerințelor consumatorului, prevăzute la solicitarea avizului

Balast:

Dispozitiv montat în circuitul de alimentare a uneia sau mai multor lămpi cu descărcări având drept scop limitarea curentului la valoarea necesară

Convenție de exploatare:

Act juridic încheiat între operatorul de distribuție (distribuitor) și un utilizator al rețelei de distribuție, prin care se precizează aspecte legate de delimitarea instalațiilor, realizarea conducerii operative prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervenții în caz de incidente/ deranjamente etc.

Corp de iluminat:

Aparat care servește la distribuția, filtrarea și transmisia luminii produse de la una sau mai multe lămpi către exterior, care cuprinde toate dispozitivele necesare fixării și protejării lămpilor, circuitele auxiliare și componentele electrice de conectare la rețeaua de alimentare, care asigură amorsarea și funcționarea stabilă a surselor de lumină

Daune :

Prejudicii suferite de una sau ambele părți semnatare ale contractului

Daune interese compensatorii:

Daune interese acordate pentru neexecutarea totală sau parțială, sau pentru executarea necorespunzătoare a obligației contractuale

Daune interese moratorii:

Daune interese acordate pentru simpla întârziere în executarea unei obligații contractuale

Forță majoră:

Un eveniment mai presus de controlul părților, care nu se datorează greșelii sau vinei acestora, care nu putea fi prevăzut la momentul încheierii contractului și care face imposibilă executarea și, respectiv, îndeplinirea contractului; pot fi considerate asemenea evenimente: războaie, revoluții, incendii, inundații sau orice alte catastrofe naturale, restricții apărute ca urmare a unei carantine, embargou, enumerarea nefiind exhaustivă, ci enunțiativă. Nu este considerat forță majoră un eveniment asemenea celor de mai sus care, fără a crea o imposibilitate de executare, face extrem de costisitoare executarea obligațiilor uneia din părți

Igniter:

Dispozitiv care produce impulsuri de tensiune destinate să amorseze o lampă cu descărcări fără preîncălzirea electrozilor

Licență:

Actul tehnic și juridic emis de ANRE, prin care, la solicitarea unei persoane fizice/juridice române sau străine, acesteia i se acordă permisiunea de exploatare comercială a unor capacități energetice din sectorul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare sau de a presta servicii necesare funcționării coordonate a SEN, respectiv pieței de energie electrică

Lucrări operative:

Ansamblu de operații și activități pentru supravegherea permanentă a instalațiilor, executarea de manevre programate sau accidentale pentru remedierea deranjamentelor, urmărirea comportării în timp a instalațiilor

Mentenanță:

Ansamblul tuturor acțiunilor tehnice și organizatorice care se execută asupra structurilor, instalațiilor (sistemelor) și componentelor considerate mijloace fixe aflate în exploatare și care sunt efectuate pentru menținerea sau restabilirea stării tehnice necesare îndeplinirii funcțiilor pentru care au fost proiectate

Norme:

Standarde, coduri, regulamente, reglementări, prescripții energetice, instrucțiuni, hotărâri și alte acte normative, contracte sau alte documente oficiale

Operator de distribuție:

Orice persoană care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de distribuție și este titulară a unei licențe de distribuție prin care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și dacă este necesar, dezvoltarea rețelei de distribuție într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabil, interconectarea acesteia cu alte

sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de a răspunde cererilor rezonabile privind distribuția energiei electrice

Operator de iluminat public:

Persoană juridică titulară a unei licențe de furnizare-prestare, emisă de autoritatea competentă, care asigură prestarea serviciului de iluminat public

Punct de delimitare:

În cazul sistemelor folosite atât pentru iluminatul public, cât și pentru distribuția energiei electrice reprezintă punctul de separare între sistemul de distribuție a energiei electrice și sistemul de iluminat public care se stabilește la clemele de racord ale coloanelor de alimentare a corpurilor de iluminat public

Reparații curente:

Ansamblu de operații executate periodic, în baza unor programe, prin care se urmărește readucerea tuturor părților instalației la parametri proiectați prin remedierea tuturor defecțiunilor și înlocuirea părților din instalație care nu mai prezintă un grad de fiabilitate corespunzător

Rețea electrica de distribuție (RED):

Rețeaua electrica cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv

Revizii tehnice:

Ansamblu de operații și activități de mică amploare executate periodic pentru verificarea, curățirea, reglarea, eliminarea defecțiunilor și înlocuirea unor piese, având drept scop asigurarea funcționării instalațiilor până la următoarea lucrare planificată

Serviciul de iluminat public:

Serviciu comunitar care cuprinde totalitatea acțiunilor și activităților de utilitate publică și de interes economic și social general desfășurate la nivelul unităților administrativ-teritoriale sub conducerea, coordonarea și responsabilitatea autorităților administrației publice locale, în scopul asigurării iluminatului public

Sistem de distribuție a energiei electrice

Totalitatea instalațiilor deținute de un operator de distribuție care cuprinde ansamblul de linii, inclusiv elemente de susținere și de protecție ale acestora, stații electrice, posturi de transformare și alte echipamente electroenergetice conectate între ele, cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv, destinate transmiterii energiei electrice de la rețelele electrice de transport sau de la producători către instalațiile proprii ale consumatorilor de energie electrică

Sistem de iluminat public :

Ansamblul format din puncte de aprindere, cutii de distribuție, cutii de trecere, linii electrice de joasă tensiune subterane sau aeriene, fundații, elemente de susținere a liniilor, instalații de legare la pământ, console, corpuri de iluminat, accesorii, conductoare, izolatoare, cleme, armături, echipamente de comandă, automatizare și măsurare utilizate pentru iluminatul public, cu excepția acelor dintre elementele care fac parte din sistemul de distribuție a energiei electrice

Sursă de lumină/lampă :

Obiectul sau suprafața care emite radiații optice în mod uzual vizibile produse prin conversie de energie și care este caracterizată printr-un ansamblu de proprietăți energetice, fotometrice și/sau mecanice

Proprietar,

Autoritate locală,
MUNICIPIUL FAGARAS
PRIMAR
SUCACIU GHEORGHE

SECRETAR
GIUNCA LAURA ELENA

DIRECTOR ECONOMIC
LUDU DANIEL

DIRECTOR EXECUTIV
HARTOAGA IOANA

CONSILIER
BUCUR SORIN



ROMÂNIA
JUDEȚUL BRAȘOV

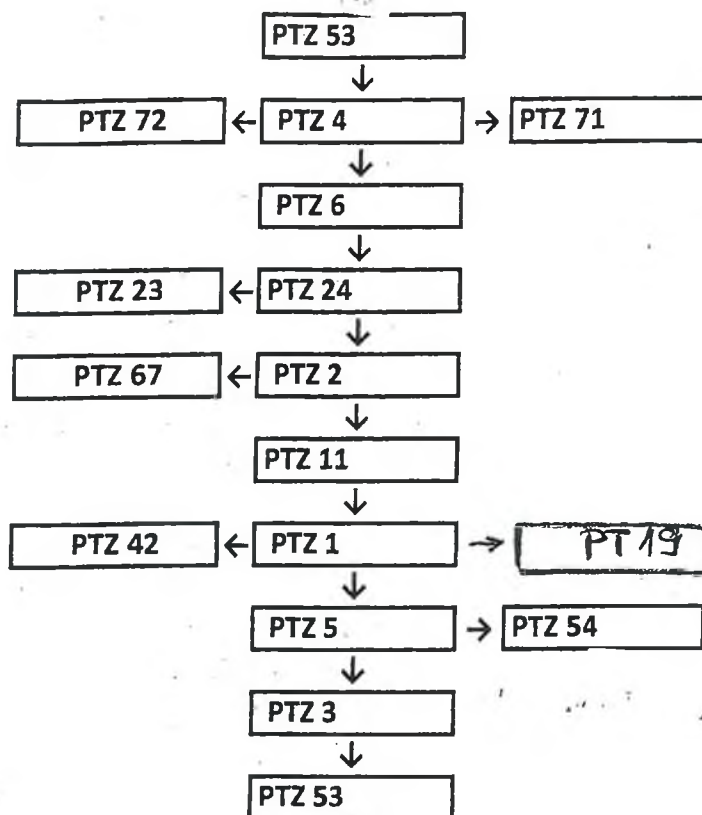


MUNICIPIUL FĂGĂRAȘ

Strada Republicii, Nr. 3, 505200, Tel: 0040 268 211 313, Fax: 0040 268 213 020
Web: www.primaria-fagaras.ro, Email: secretariat@primaria-fagaras.ro

Anexa 1 B

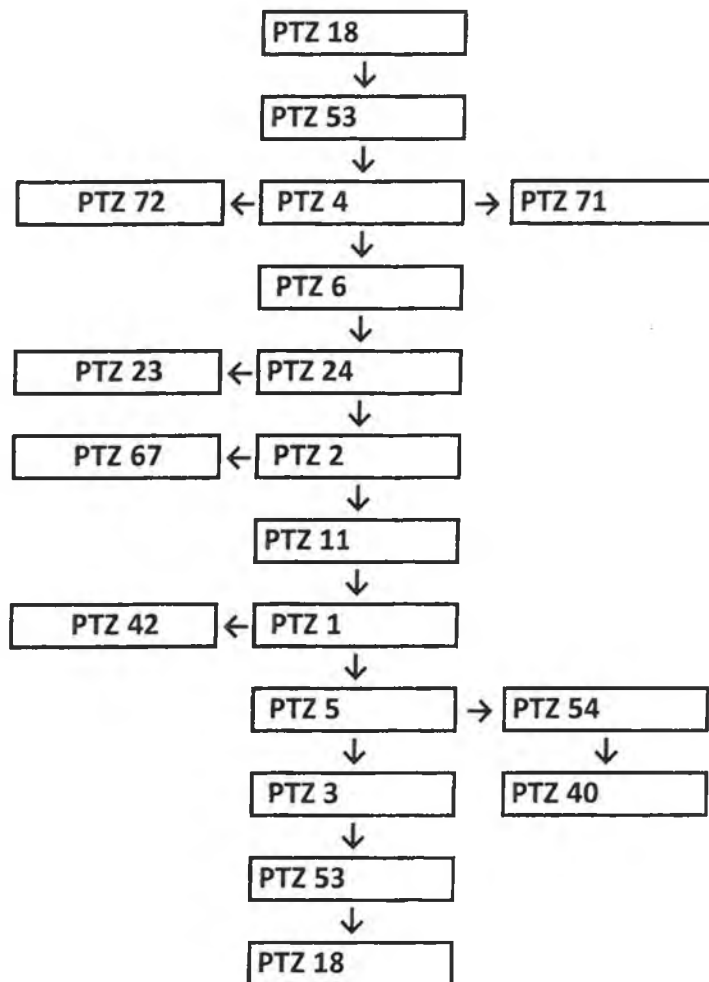
SCHEMA CASCADEI DE APRINDERE ILUMINAT PUBLIC DIN FĂGĂRAȘ



Celelalte puncte de aprindere iluminat public sunt comandate prin ceasuri de comutare programabile sau releee crepusculare individuale.

Anexa 1

SCHEMA CASCADEI DE APRINDERE ILUMINAT PUBLIC DIN FĂGĂRAȘ



Întocmit
ing Augustin Korch



Posturile de transformare aferente sistemului de iluminat

Nr. Crt.	Locatie	Denumire	Puterea nominala [KVA]	Anul punerii in functiune *1)	Ultimul RK *1)	Tensiune nominala Up/Us [Kv]	Puterea instalata [Kw]	Puterea disponibila [Kw]
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Mihai Viteazul	PT1	630			20/0,4	60	60
2	D-na Stanca, Crinului	PT2	400			20/0,4	18	18
3	Parcului, Negoiu	PT3	630			20/0,4	10.63	10.63
4	Dr. Ioan Senchea	PT4	400			20/0,4	8.875	8.875
5	Campului Nou UM, T. Vladimirescu	PT5	400			20/0,4	18	18
6	B-dul Unirii, Telekom	PT6	400			20/0,4	51.5	51.5
7	Parc Regina Maria	PTA7	160			20/0,4	6	6
8	Vlad Tepes	PTA8	100			20/0,4	1.5	1.5
9	IM Klein (Canepii)	PT11	400			20/0,4	7	7
10	Negoiu, Pasaj UPRUC	PTA12	250			20/0,4	1	1
11	Colonie Combinat, Fochistului	PT17	250			20/0,4	1	1
12	Soseaua Combinat	PT18	250			20/0,4	8	8
13	Tabacari, bl. 6	PT19	630			20/0,4	2.5	2.5
14	GH. Doja, Galati	PTA20	250			20/0,4	14	9
15	V. Alecsandri, cartier	PT21	630			20/0,4	3.5	3.5
16	13 Decembrie	PT23	400			20/0,4	10.75	10.75
17	Magnoliei	PT24	400			20/0,4	19	19
18	Tudor Vladimirescu, cartier	PT40	250			20/0,4	10	10
19	Tudor Vladimirescu, Bloc turn	PT42	250			20/0,4	4	4
20	Podului, Olt	PTA45	250			20/0,4	1.8	1.8
21	Zona Garii	PT46	630			20/0,4	3.5	3.5
22	1 Decembrie , Bl.10	PT53	400			20/0,4	8.5	8.5
23	Tudor Vladimirescu, Str. Fara Nume	PT54	250			20/0,4	3.5	3.5
24	B-dul Unirii, bl.8	PT67	400			20/0,4	7	7
25	Stejarului, bl. 36	PT71	400			20/0,4	3.9	3.9
26	B-dul Unirii, bl.54	PT72	400			20/0,4	8.5	8.5
27	Tabacari, bl.13	PT77	400			20/0,4	4	4
28	Campului Nou, bl.C-ANL	PT78	10			20/0,4	6	6
29	Mihai Eminescu, Semafor	PT6	400			20/0,4	0.75	0.75
						Total	302.705	297.705

[*] Proprietate si obligativitate intretinere SC Electrica Distributie

[Signature] 22.01.2018.

[Signature]

Anexa 1

PUNCTE DE APRINDERE ILUMINAT PUBLIC ÎN FĂGĂRAȘ

Nr crt	Denumire post de transformare	Tip post de transformare	Comandă aprindere
1	PT 1 Făgăraș	zidit	cascadă
2	PT 2 Făgăraș	zidit	cascadă
3	PT 3 Făgăraș	zidit	cascadă
4	PT 4 Făgăraș	zidit	cascadă
5	PT 5 Făgăraș	zidit	cascadă
6	PT 6 Făgăraș	zidit	cascadă
7	PT 7 Făgăraș	aerian	individual
8	PT 8 Făgăraș	aerian	individual
9	PT 11 Făgăraș	zidit	cascadă
10	PT 12 Făgăraș	aerian	individual
11	PT 18 Făgăraș	inclus in cladire	cascadă
12	PT 19 Făgăraș	inclus in cladire	individual
13	PT 20 Făgăraș	aerian	individual
14	PT 21 Făgăraș	inclus in cladire	individual
15	PT 23 Făgăraș	zidit	cascadă
16	PT 24 Făgăraș	inclus in cladire	cascadă
17	PT 40 Făgăraș	zidit	cascadă
18	PT 42 Făgăraș	zidit	cascadă
19	PT 45 Făgăraș	aerian	individual
20	PT 46 Făgăraș	inclus in cladire	individual
21	PT 53 Făgăraș	zidit	cascadă
22	PT 54 Făgăraș	zidit	cascadă
23	PT 67 Făgăraș	zidit	cascadă
24	PT 71 Făgăraș	inclus in cladire	cascadă
25	PT 72 Făgăraș	inclus in cladire	cascadă
26	PT 77 Făgăraș	zidit	individual

 Întocmit
 ing Augustin Korch



Situatia rețelilor de distribuție a energiei electrice

Nr. Crt.	Locatia tronsonului de rețea	Subteran/aerian	Sectiunea [mm ²]	Materialul	Anul punerii in functiune	Ultima revizie	Trifazic/monofazic	Lungime drum [m]
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	B-dul UNIRII tronson I (Azotului-Casa Cultura)	LES	35	Al	1989	2003	T	552
	B-dul UNIRII tronson II (Casa Cultura- Mihai Eminescu)	LES	35	Al	1989	2003	T	485
	B-dul UNIRII tronson III (M. Eminescu- Konig)	LES	35	Al	1989	2003	T	552
2	Republicii	LES	35	Al			T	545
3	Azotului	LEA	50	Al			M	450
4	Salcimului	LEA	16	Al Fascicol			M	1300
5	Muncii	LEA	50	Al			M	427
6	Noua	LEA	16	TYIR Al			M	312
7	Virgil Fulicea	LEA	16	Al Fascicol			M	178
8	Gavril Ogaranu	LEA	16	Al Fascicol			M	268.5
9	Eprubetei	LEA	16	Al Fascicol			M	326
10	Chimistului	LEA	50	Al			M	295
11	Chimistului	LEA	16	Al Fascicol			M	453
12	Forjei	LEA	16	Al Fascicol			M	179
13	Nicovalei	LEA	16	Al Fascicol			M	325
14	Cartier Tudor Vladimirescu	LEA	16	TYIR Al			M	587
	Str. T. Vladimirescu Int. Azotului si Tabacari (OMV-Azotului)	LEA LES	50.35	Al, Al			M,T	400
15	Cetatii	LEA	50	Al			M	588
	Cetatii Fundatura	LEA	50	Al			M	100
16	OMV Kaufland	LES	6	Cu			T	180
17	Tabacarii Vechi	LEA	50	Al			M	583
18	O.G.A	LEA	50	Al			M	150
19	Oltului	LEA	50	Al			M	700
20	Mihai Viteazul	LEA	50	Al			M	1132
	Promenada	LES	10	Cu			T	818
21	Constantin Pop	LEA	16	TYIR Al			M	98
22	Codru Dragusan	LEA	50	Al			M	260
23	Gheorghe Baritiu	LEA	50	Al			M	130
24	Palarierilor	LEA	50.16	Al, Al Fascicol			M	610
25	Lacului	LEA	50	Al			M	90
26	Podului	LEA	50	Al			M	550
	Podul Olt	LES	6	Cu			T	150

27	Gheorghe Doja	LEA	16	Al Fascicol		M	1164
28	Gheorghe Doja 2	LEA	16	Al Fascicol		M	120
29	Dobrogeanu Gherea	LEA	16	Al Fascicol		M	324
30	Ana Ipatescu	LEA	16	Al Fascicol		M	270
31	Aurel Vlaicu	LEA	16	Al Fascicol		M	280
32	Dumbravei	LEA	16	Al Fascicol		M	214
33	Ciresului	LEA	16	Al Fascicol		M	180
34	Prunului	LEA	16	TYIR Al		M	450
35	Sf. C-tin Brancoveanu	LEA	50	Al		M	531
36	V. Alecsandri	LEA	50	Al		M	287
	Cartier V. Alecsandri	LEA	16	Al		M	385
37	Cerbului	LEA	50	Al		M	201
38	Andrei Muresanu	LEA	16	Cu		M	650
39	Cimpului Vechi	LEA	50	Al		M	650
40	Pe Vale	LEA	50	Al		M	100
41	Cimpului Nou	LEA, LES	16, 6	Al, Cu		M,T	700
42	Cimpului Nou Cartier	LES	6	Cu		T	157.5
43	Parcului	LEA	50	Al		M	661
44	Cartier Negoii Aleea A	LEA	50	Al		M	264
	Cartier Negoii Aleea B	LEA	50	Al		M	281
	Cartier Negoii Aleea C	LEA	50, 16	Al, Al Fascicol		M	350
	Cartier Negoii Aleea D	LEA	50, 16	Al, Al Fascicol		M	300
45	Tribuna stadion	LES	6	Cu		T	140
46	Riului	LEA	50	Al		M	100
47	Dr. Ioan Senchea N Balcescu Cosbuc	LEA	50	Al		M	441
	Dr. Ioan Senchea Cosbuc- Uniunii	LEA	50	Al		M	1202.5
48	Negoii	LEA	50	Al		M	2335
	Negoii zona franceza	LES	10	Cu		T	608
49	Zona Garii	LEA	16	TYIR Al		M	785
50	M. Eminescu	LEA	50.16	Al, TYIR Al		M	425
51	N. Balcescu	LEA	50	Al		M	633
52	Pacii	LEA	16	TYIR Al		M	88
53	Iazul Morii Balcescu- Cosbuc	LEA	50	Al		M	242
	Iazul Morii Balcescu- Piata	LEA	50	Al		M	275
54	Aron Pumnu	LEA	50	Al		M	282
55	Morii	LEA	50	Al		M	243.5
56	George Cosbuc	LEA	50	Al		M	230
57	Teiului	LEA	16	TYIR Al		M	400
58	Castanilor	LEA	16	TYIR Al		M	200
59	Tirgului	LEA	16	TYIR Al		M	251
60	1 Decembrie	LEA	16	TYIR Al		M	1030
61	Parc 1 Mai	LEA	16	TYIR Al		M	
62	Scolii	LEA	50	Al		M	343
63	Aleea Unirii	LEA	16	TYIR Al		M	531
64	Stejarului	LEA	16	TYIR Al		M	382

65	Libertatii	LEA	50	AI		M	950
66	Doamna Stanca	LEA	16	AI Fascicol		M	1536
67	Vlad Tepes	LEA	16	AI Fascicol		M	1010
68	Vlad Tepes drum acces liceu	LEA	16	TYIR AI		M	200
69	O. Paler (Cimitirului)	LEA	16	TYIR AI		M	274
70	13 Decembrie	LEA	50	AI		M	925
	Leg. 13 Dec.- 1 Dec.	LEA	16	TYIR AI		M	220
71	Titu Pertea	LEA	50	AI		M	580
72	Aleea Livezii	LEA	50	AI		M	140
73	Livezii F-ca caramida	LEA	16	TYIR AI		M	830
74	Livezii	LEA	50	AI		M	450
75	Livezii Statie epurare	LEA	16	TYIR AI		M	550
76	M Klein	LEA	50	AI		M	414
77	Cinepii 1 si 2	LEA	16	TYIR AI, AI Fascicol		M	687
78	Cartier Titu Pertia	LES	6	Cu		T	490
79	Crinului	LEA	16	AI Fascicol		M	160
80	Soldat Cristea Vasile	LEA	50	AI		M	300
81	Narciselor	LEA	50	AI		M	769
82	Zorelelor	LEA	50	AI		M	188
83	Magnoliei	LEA	50	AI		M	643
84	Lacramioarelor	LEA	50	AI		M	208
85	Garoafelor	LEA	50	AI		M	125
86	Panselutelor 1	LEA	50	AI		M	170
87	Panselutelor 2	LEA	50	AI		M	150
88	Panselutelor 3	LEA	50	AI		M	150
89	Bujorului	LEA	50	AI		M	175
90	Gladiolelor	LEA	50	AI		M	150
91	Lalelelor	LEA	50	AI		M	150
92	Macului	LEA	50	AI		M	180
93	Toporasilor	LEA	50	AI		M	173
94	Nuferilor	LEA	50	AI		M	90
95	Malinului	LEA	50	AI		M	209
96	Trandafirilor	LEA	50	AI		M	1100
97	Brinduselor	LEA	50	AI		M	91
98	Crizantemelor	LEA	50	AI		M	90
99	Ghiocailor	LEA	50	AI		M	185
100	Cvartal 13 Decembrie	LEA	16	TYIR AI		M	3097
101	Luncii 1	LEA	16	AI Fascicol		M	350
	Luncii 2	LEA	50	AI		M	200
102	Soseaua Combinatului	LEA+LES	50+10	AI+ Cu		(T+M)+T	2060
	Aleea Combinatului	LEA	35	AI		M	
	Parcare stadion	LES	10	Cu		T	330
	Teren baschet	LES	6	Cu		T	70
103	Plopului	LEA16		AI Fascicol, TYIR AI		M	1092
104	Oxigenului	LEA	16	TYIR AI		M	300

105	Str. Ciocanului	LEA	16	TYIR AI			M	1155
106	Clorului	LEA	16	TYIR AI			M	353
107	Dulgherului	LEA	16	TYIR AI			M	156
108	Amoniacului	LEA	50, 16	AI, TYIR AI			M	294
109	Fochistului	LEA	50	AI			M	100
110	Alee PECO Chimistului	LEA	16	TYIR AI			M	360
111	Ion Creanga	LEA	50	AI			M	315
112	Mircea Eliade	LEA	50	AI			M	1215
113	Pasaj UPRUC	LES	10	Cu			T	880
114	Miron Costin	LEA	50	AI			M	210
115	Anton Pan	LEA	50	AI			M	282
116	Uniunii	LEA	16	AI Fascicol, TYIR AI			M	753
117	Mecanicilor	LEA	50	AI			M	175

Total

61919

22-01-2018

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Inventarul corpurilor de iluminat si stalpilor proprietate SDEE din totalul prezentat in Anexa nr.6 -Tabelul 4- Inventarul corpurilor de iluminat

Anexa 1

Tabel nr.3

Nr. Cr.	Denumire tronson	Numarul stalpilor de sustinere	Numarul corpurilor	Tipul sursei de lumina	Putere lampa [W]	Denumirea statiei de alimentare	Identificarea punctului de conectare deconectare	Identificarea punctului de masura
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	B-dul UNIRII tronson I (Azotului-Casa Cultura)	23	20	Na	150	PT5	PT5	PA PT5
	B-dul UNIRII tronson II (Casa Cultura- Mihai Eminescu)	41	203	Na	70	PT1,PT6,PT72	PT1,PT6,PT72	PA PT1, PT6,PT72
	B-dul UNIRII tronson III (M. Eminescu- Konig)	14	56	Na	70	PT67	PT67	PT67
2	Republicii	25	31	Na	150	PT6, PT1	PT6, PT1	PA PT6,PT11
3	Azotului	14	3	Na	100	PT1	PT1	PA PT1
4	Salcimului	29	2	Na	100	PT5	PT5	PA PT5
5	Muncii	10	2	Na	100	PT42	PT42	PT42
6	Noua	9	0	Na	0	PT42	PT42	PT42
7	Virgil Fulicea	4	1	Na	100	PT42	PT42	PT42
8	Gavril Ogaranu	5	0	Na	0	PT42	PT42	PT42
9	Eprubetei	9	5	Na	70	PT42	PT42	PT42
10	Chimistului	22	7	Na	70	PT1,PT42	PT1,PT42	PA PT1,PT42
11	Forjei	8	4	Na	100	PT42	PT42	PT42
12	Nicovalei	8	0	Na	0	PT42	PT42	PT42
	Cartier Tudor Vladimirescu	0	0	Na	0	PT40	PT40	PA PT40
	Str. T. Vladimirescu Int. Azotului si Tabacari (OMV-Azotului)	18	13	Na	150	PT5	PT5	PA PT5
14	Cetatii	15	5	Na	70	PT1	PT1	PA PT1
	Cetatii Fundatura	2	0	Na	0	PT1	PT1	PA PT1
15	OMV Kaufland	0	0	Na	0	PT5	PT5	PAPT5
16	Tabacarii Vechi	22	8	Na	100	PT19	PT19	PA PT19
17	O.G.A	3	1	Na	100	PT1	PT1	PA PT1
18	Oltului	26	4	Na	100	PT1,PT19	PT1,PT19	PA PT1,PT19
19	Mihai Viteazul	58	9	Na	100	PT1,PT19	PT1,PT19	PA PT1,PT19
	Promenada	0	0		0	PT1	PT1	PA PT1
20	Constantin Pop	2	2	Na	100	PT1	PT1	PA PT1
21	Codru Dragusan	9	4	Na	100	PT1	PT1	PA PT1
22	Gheorghe Baritiu	5	0	Na	0	PT1	PT1	PA PT1
23	Palarierilor	16	4	Na	100	PT1	PT1	PA PT1
24	Lacului	2	0	Na	0	PT1	PT1	PA PT1
25	Podului	21	6	Na	100	PT1	PT1	PA PT1
	Pod Olt	0	0	Na	0	PTA45	PTA45	PA PT45
26	Gheorghe Doja	34	16	Na	100	PTA20	PTA20	PA PT20
27	Gheorghe Doja 2	4	1	Na	100	PTA20	PTA20	PA PT20
28	Dobrogeanu Gherea	11	2	Na	100	PTA20	PTA20	PA PT20

29	Ana Ipatescu	7	7	Na	70	PTA20	PTA20	PA PT20
30	Aurel Vlaicu	19	6	Na	70	PTA20	PTA20	PA PT20
31	Dumbravei	5	2	Na	100	PTA20	PTA20	PA PT20
32	Ciresului	9	1	Na	100	PTA20	PTA20	PA PT20
33	Prunului	37	2	Na	70	PTA20	PTA20	PA PT20
34	Sf. C-tin Brancoveanu	15	3	Na	100	PT77	PT77	PT77
35	V. Alecsandri	8	4	Na	100	PT77	PT77	PT77
	V. Alecsandri cartier	0	0	Na	0	PT21, PT77	PT21,PT77	PA
36	Cerbului	6	3	Na	100	PT77	PT77	PT77
37	Andrei Muresanu	17	3	Na	100	PT5	PT5	PA PT5
38	Cimpului Vechi	20	2	Na	100	PT5	PT5	PA PT5
39	Pe Vale	5	1	Na	100	PT5	PT5	PA PT5
40	Cimpului Nou	42	16	Na	100	PT5	PT5	PA PT5
41	Cimpului Nou Cartier	0	0	Na	0	PT5,PT3	PT5,PT3	PA PT5,PT3
42	Parcului	33	8	Na	100	PT3	PT3	PA PT3
43	Cartier Negoiu Aleea A	30	10	Na	100	PT3	PT3	PA PT3
	Cartier Negoiu Aleea B					PT3	PT3	PA PT3
	Cartier Negoiu Aleea C					PT3	PT3	PA PT3
	Cartier Negoiu Aleea D					PT3	PT3	PA PT3
44	Riului	5	0	Na	0	PT53	PT53	PA PT53
45	Dr. Ioan Senchea N Balcescu Cosbuc	13	4	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
	Dr. Ioan Senchea Cosbuc-Uniunii	24	2	Na	100	PT53	PT53	PA PT53
46	Negoiu	63	22	Na	100	PT3	PT3	PA PT3
	Negoiu zona franceza	0	0	Na	0	PTA12	PTA12	PA PTA12
47	Zona Garii	0	0	Na	0	PT46	PT46	PA PT46
48	M. Eminescu	14	7	Na	100	PT4, PT2	PT4, PT2	PA PT4,PT 2
49	N. Balcescu	12	2	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
50	Pacii	3	1	Na	70	PT4	PT4	PA PT4
51	Iazul Morii Balcescu-Cosbuc	10	1	Na	70	PT4	PT4	PA PT4
	Iazul Morii Balcescu-Piata	7	1	Na	70	PT4	PT4	PA PT4
52	Aron Pumnu	2	1	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
53	Morii	8	1	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
54	George Cosbuc	10	6	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
55	Teiului	20	19	Na	100	PT71	PT71	PA PT71
56	Castanilor	7	9	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
57	Tirgului	6	3	Na	100	PT23	PT23	PA PT23
58	1 Decembrie(Uniunii-Cosbuc)	20	15	Na	100	PT53	PT53	PA PT53
	1 Decembrie(N. Balcescu-Cosbuc)	16	15	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
59	Parc 1 Mai	25	12	Na	100	PT7	PT7	PA PT71
60	Scolii	11	6	Na	70	PT6	PT6	PA PT6
61	Aleea Unirii	11	13	Na	70	PT6	PT6	PA PT6
62	Stejarului	16	15	Na	100	PT71	PT71	PA PT71
63	Libertatii	17	6	Na	100	PT11	PT11	PT11
64	Doamna Stanca Libertatii -Konig	19	18	Na	100	PT2	PT2	PA PT2
	Doamna Stanca Konig Tepes	41	36	Na	150	PT2	PT2	PA PT2

65	Vlad Tepes	21	3	Na	100	PTA8	PTA8	PA PT8
66	Vlad Tepes drum acces liceu	0	0	Na	0	PTA8	PTA8	-
67	O. Paler (Cimitirului)	15	5	Na	100	PT6	PT6	PA PT6
68	13 Decembrie	31	24	Na	100	PT23, PT6	PT23, PT6	PA PT6,PT23
	Leg. 13 Dec.- 1 Dec.	3	3	Na	100	PT23,PT4	PT23,PT4	PA PT23,PT4
69	Titu Perteza	28	8	Na	100	PT2	PT2	PA PT2
70	Aleea Livezii	7	1	Na	70	PT2	PT2	PA PT2
71	Livezii F-ca caramida	3	0	Na	0	PT2	PT2	PA PT2
72	Livezii	14	5	Na	100	PT2	PT2	PA PT2
73	Livezii Statie epurare	6	0	Na	0	PT2	PT2	PA PT2
74	IM Klein	14	2	Na	1,1	PT11	PT11	PT11
75	Cinepii	13	3	Na	70	PT11	PT11	PT11
76	Cinepii 1	8	1	Na	100	PT11	PT11	PT11
77	Cartier Titu Pertia	0	0	Na	0	PT67	PT67	PT67
78	Crinului	7	2	Na	100	PT2	PT2	PA PT2
79	Soldat Cristea Vasile	12	4	Na	100	PT2	PT2	PA PT2
80	Narciselor	23	13	Na	100	PT24	PT24	PT24
81	Zorelelor	5	1	Na	100	PT24	PT24	PT24
82	Magnoliei	15	6	Na	100	PT24	PT24	PT24
83	Lacramioarelor	8	2	Na	100	PT24	PT24	PT24
84	Garoafelor	6	1	Na	70	PT24	PT24	PT24
85	Panselutelor 1	5	2	Na	100	PT24	PT24	PT24
86	Panselutelor 2	3	0	Na	0	PT24	PT24	PT24
87	Panselutelor 3	5	1	Na	100	PT24	PT24	PT24
88	Bujorului	5	1	Na	100	PT24	PT24	PT24
89	Gladiolelor	6	1	Na	100	PT24	PT24	PT24
90	Lalelelor	5	2	Na	100	PT24	PT24	PT24
91	Macului	6	2	Na	100	PT6	PT6	PA PT6
92	Toporasilor	5	2	Na	70	PT24	PT24	PT24
93	Nuferilor	1	0	Na	0	PT24	PT24	PT24
94	Malinului	4	0	Na	0	PT24	PT24	PT24
95	Trandafirilor	39	9	Na	100	PT24	PT24	PT24
96	Brinduselor	2	0	Na	0	PT24	PT24	PT24
97	Crizantemelor	3	1	Na	100	PT24	PT24	PT24
98	Ghiocilor	15	0	Na	0	PT24	PT24	PT24
99	Cvartal 13 Decembrie	7	6	Na	100	PT23, PT53	PT23, PT53	PAPT53,PT23
100	Soseaua Combinatului	21	8	Na	100	PT18,PT7	PT18,PT7	PA,PT18,PT7
	Aleea Combinatului	19	2	Na	100	PT18	PT18	PA PT18
	Parcare stadion	0	0	Na	0	PT18	PT18	PA PT18
	Teren baschet	0	0	Na	0	PT18	PT18	PA PT18
101	Luncii 1	10	2	Na	100	PT18	PT18	PA PT18
	Luncii 2	6	2	Na	100	PT18	PT18	PA PT18
102	Plopului	38	3	Na	100	PT18	PT18	PA PT18
104	Oxigenului	6	1	Na	100	PT17	PT17	PT17
105	Str. Ciocanului	17	1	Na	100	PT17,PT18	PT17,PT18	PT17, PA PT18
106	Clorului	11	1	Na	0,5	PT17	PT17	PT17
107	Dulgherului	8	1	Na	100	PT17	PT17	PT17
108	Strungului	1	0	Na	0	PT17	PT17	PT17
109	Amoniacului	4	0	Na	0	PT17	PT17	PT17

110	Fochistului	2	0	Na	0	PT17	PT17	PT17
111	Alee PECO Chimistului	1	0	Na	0	PT5	PT5	PA PT5
112	Ion Creanga	11	4	Na	100	PTA12	PTA12	PA PTA12
113	Mircea Eliade	17	4	Na	100	PTA12	PTA12	PA PTA12
114	Pasaj UPRUC	3	0	Na	0	PTA12	PTA12	PA PTA12
115	Miron Costin	7	2	Na	100	PTA12	PTA12	PA PTA12
116	Anton Pan	9	1	Na	100	PTA12	PTA12	PA PTA12
117	Uniunii	16	5	Na	100	PT53, PT3	PT53, PT3	PA PT53,PT3
118	Mecanicilor	6	2	Na	100	PT17	PT17	PT17

1665

842

Nota: Separarea instalatiilor intre distribuitor si consumator se face la bornele de iesire ale contorului electric

Inventarul corpurilor de iluminat

Nr. Crt.	Denumire tronson	Numarul stalpilor de sustinere [buc]	Numarul corp. [buc]	Tipul sursei de lumina *1)	Puterea instalata [Kw]	Denumirea statiei de alimentare	Identificarea punctului de conectare deconectare	Identificarea punctului de masura *2)
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	B-dul UNIRII tronson I (Azotului-Casa Cultura)	27	28	Na	4.2	PT5	PT5	PA PT5
	B-dul UNIRII tronson II (Casa Cultura- Mihai Eminescu)	48	218	Na	14.36	PT1,PT6,PT72	PT1,PT6,PT72	PA PT1, PT6,PT72
	B-dul UNIRII tronson III (M. Eminescu-Konig)	19	65	Na	5.27	PT67	PT67	PT67
2	Republicii	25	32	31Na+1LED	3.2	PT6, PT1	PT6, PT1	PA PT6,PT11
3	Azotului	14	10	Na	1	PT1	PT1	PA PT1
4	Salcimului	29	20	Na	2	PT5	PT5	PA PT5
5	Muncii	10	7	Na	0.7	PT42	PT42	PT42
6	Noua	9	9	1Na+8LED	0.34	PT42	PT42	PT42
7	Virgil Fulicea	4	3	1Na+2Hg	0.6	PT42	PT42	PT42
8	Gavril Ogaranu	6	4	Na	0.4	PT42	PT42	PT42
9	Eprubetei	9	6	5Na+1Hg	0.75	PT42	PT42	PT42
10	Chimistului	22	15	Na	1.5	PT1,PT42	PT1,PT42	PA PT1,PT42
11	Forjei	8	4	Na	0.4	PT42	PT42	PT42
12	Nicovalei	8	6	1LED+5Na	0.56	PT42	PT42	PT42
13	Cartier Tudor Vladimirescu	30	33	29 Na +2 LED 55+2 LED 30	3.5	PT40	PT40	PA PT40
	Str. T. Vladimirescu Int. Azotului si Tabacari (OMV-Azotului)	18	15	2LED+13Na	2.07	PT5	PT5	PA PT5
14	Cetatii	15	13	11Na+2Hg	1.6	PT1	PT1	PA PT1
	Cetatii Fundatura	2	2	1LED+1Hg	0.28	PT1	PT1	PA PT1
15	OMV Kaufland	10	12	Na	1.8	PT5	PT5	PAPT5
16	Tabacarii Vechi	22	15	Na	2.25	PT19	PT19	PA PT19
17	O.G.A	3	1	Na	0.1	PT1	PT1	PA PT1
18	Oltului	26	22	Na	2.2	PT1,PT19	PT1,PT19	PA PT1,PT19
19	Mihai Viteazul	59	48	26LED,22Na	3.64	PT1,PT19	PT1,PT19	PA PT1,PT19
	Promenada	62	62	Economic	1.55	PT1	PT1	PA PT1
20	Constantin Pop	2	2	Na	0.3	PT1	PT1	PA PT1
21	Codru Dragusan	9	7	Na	1.05	PT1	PT1	PA PT1
22	Gheorghe Baritiu	5	2	Na	0.2	PT1	PT1	PA PT1
23	Palarierilor	16	11	Na	1.1	PT1	PT1	PA PT1
24	Lacului	2	1	Hg	0.25	PT1	PT1	PA PT1
25	Podului	21	14	Na	1.4	PT1	PT1	PA PT1
	Pod Olt	5	5	Na	0.75	PTA45	PTA45	PA PT45
26	Gheorghe Doja	34	26	Na	3.9	PTA20	PTA20	PA PT20
27	Gheorghe Doja 2	4	4	Na	0.4	PTA20	PTA20	PA PT20
28	Dobrogeanu Ghenea	11	7	Na	0.7	PTA20	PTA20	PA PT20
29	Ana Ipatescu	7	7	Na	0.7	PTA20	PTA20	PA PT20
30	Aurel Vlaicu	19	13	Na	1.3	PTA20	PTA20	PA PT20
31	Dumbravei	5	4	Na	0.4	PTA20	PTA20	PA PT20
32	Ciresului	9	6	Na	0.6	PTA20	PTA20	PA PT20
33	Prunului	37	21	Na	2.1	PTA20	PTA20	PA PT20
34	Sf. C-tin Brancoveanu	15	11	Na	1.1	PT77	PT77	PT77
35	V. Alecsandri	8	6	Na	0.6	PT77	PT77	PT77
	V. Alecsandri cartier	11	12	Na	0.84	PT21, PT77	PT21,PT77	PA PT21,PT77
36	Cerbului	6	4	Na	0.4	PT77	PT77	PT77

37	Andrei Muresanu	17	15	14Na+1Hg	1.75	PT5	PT5	PA PT5
38	Cimpului Vechi	20	19	Na	1.9	PT5	PT5	PA PT5
39	Pe Vale	5	2	Na	0.2	PT5	PT5	PA PT5
40	Cimpului Nou	54	44	23LE,21Na	4.38	PT5	PT5	PA PT5
41	Cimpului Nou Cartier	28	31	16LED,15Na	4.08	PT5,PT3	PT5,PT3	PA PT5,PT3
42	Parcului	33	19	Na	1.9	PT3	PT3	PA PT3
43	Cartier Negoiu Aleea A	34	39	Na	3.9	PT3	PT3	PA PT3
	Cartier Negoiu Aleea B					PT3	PT3	PA PT3
	Cartier Negoiu Aleea C					PT3	PT3	PA PT3
	Cartier Negoiu Aleea D					PT3	PT3	PA PT3
44	Riului	5	4	Na	0.4	PT53	PT53	PA PT53
45	Dr. Ioan Senchea N Balcescu Cosbuc	13	8	Na	0.8	PT4	PT4	PA PT4
	Dr. Ioan Senchea Cosbuc-Uniunii	24	19	1LED+18Na	1.86	PT53	PT53	PA PT53
46	Negoiu	63	32	1LED+31Na	4.71	PT3	PT3	PA PT3
	Negoiu zona franceza	19	19	Na	2.85	PTA12	PTA12	PA PTA12
47	Zona Garii	12	12	Na	1.2	PT46	PT46	PA PT46
48	M. Eminescu	17	21	Na	3.15	PT4, PT6	PT4, PT6	PA PT4,PT 6
49	N. Balcescu	12	12	1LED+11Na	1.16	PT4	PT4	PA PT4
50	Pacii	3	2	Na	1.2	PT4	PT4	PA PT4
51	Iazul Morii Balcescu-Cosbuc	10	7	4Na+3Hg	1.15	PT4	PT4	PA PT4
	Iazul Morii Balcescu-Piata	7	6	Na	0.6	PT4	PT4	PA PT4
52	Aron Pumnu	2	2	Na	0.2	PT4	PT4	PA PT4
53	Morii	8	7	1LED+6Na	0.66	PT4	PT4	PA PT4
54	George Cosbuc	10	9	Na	0.9	PT4	PT4	PA PT4
55	Teiului	29	28	Na	4.2	PT71	PT71	PA PT71
56	Castanilor	7	7	Na	0.7	PT4	PT4	PA PT4
57	Tirgului	6	4	Na	0.4	PT23	PT23	PA PT23
58	1 Decembrie(Uniunii-Cosbuc)	20	19	1LED+1Hg+17Na	2.01	PT53	PT53	PA PT53
	1 Decembrie(N. Balcescu-Cosbuc)	16	15	Na	1.5	PT4	PT4	PA PT4
59	Parc 1 Mai	25	16	Na	1.6	PT7	PT7	PA PT71
60	Scolii	11	11	Na	1.1	PT6	PT6	PA PT6
61	Aleea Unirii	14	17	1LED+13Na+3LED55	3.01	PT6	PT6	PA PT6
62	Stejarului	16	20	Na	2	PT71	PT71	PA PT71
63	Libertatii	17	15	Na	1.6	PT11	PT11	PT11
64	Doamna Stanca Libertatii -Konig	19	19	Na	2.85	PT2	PT2	PA PT2
	Doamna Stanca Konig Tepes	41	40	Na	6	PT2	PT2	PA PT2
65	Vlad Tepes	21	14	Na	1.4	PTA8	PTA8	PA PT8
66	Vlad Tepes drum acces liceu	5	6	Na	0.6	PTA8	PTA8	-
67	O. Paler (Cimitirului)	15	16	Na	2.4	PT6	PT6	PA PT6
68	13 Decembrie	31	29	Na	4.35	PT23, PT6	PT23, PT6	PA PT6,PT23
	Leg. 13 Dec.- 1 Dec.	3	3	Na	0.3	PT23,PT4	PT23,PT4	PA PT23,PT4
69	Titu Perteza	28	17	Na	1.7	PT2	PT2	PA PT2
70	Aleea Livezii	7	3	Na	0.3	PT2	PT2	PA PT2
71	Livezii F-ca caramida	3	3	Na	0.3	PT2	PT2	PA PT2
72	Livezii	14	13	Na	1.3	PT2	PT2	PA PT2
73	Livezii Statie epurare	6	4	Na	0.4	PT2	PT2	PA PT2
74	IM Klein	14	11	Na	1.1	PT11	PT11	PT11
75	Cinepii	13	12	11Na+1Hg	1.35	PT11	PT11	PT11
76	Cinepii 1	8	8	Na	0.8	PT11	PT11	PT11
77	Cartier Titu Pertia	13	14	Na	2.1	PT67	PT67	PT67
78	Crinului	7	3	Na	0.1	PT2	PT2	PA PT2
79	Soldat Cristea Vasile	12	7	Na	0.7	PT2	PT2	PA PT2

80	Narciselor	23	17	Na	2.55	PT24	PT24	PT24
81	Zorelelor	5	3	Na	0.3	PT24	PT24	PT24
82	Magnoliei	15	9	Na	0.9	PT24	PT24	PT24
83	Lacramioarelor	8	6	Na	0.6	PT24	PT24	PT24
84	Garoafelor	6	4	Na	0.4	PT24	PT24	PT24
85	Panselutelor 1	5	4	Na	0.4	PT24	PT24	PT24
86	Panselutelor 2	3	3	2Na+1Hg	0.45	PT24	PT24	PT24
87	Panselutelor 3	5	5	Na	0.5	PT24	PT24	PT24
88	Bujorului	5	3	Na	0.3	PT24	PT24	PT24
89	Gladiolelor	6	4	Na	0.4	PT24	PT24	PT24
90	Lalelelor	5	5	Na	0.5	PT24	PT24	PT24
91	Macului	6	5	Na	0.5	PT6	PT6	PA PT6
92	Toporasilor	5	4	Na	0.5	PT24	PT24	PT24
93	Nuferilor	1	1	Na	0.1	PT24	PT24	PT24
94	Malinului	4	3	Na	0.3	PT24	PT24	PT24
95	Trandafirilor	39	23	Na	2.3	PT24	PT24	PT24
96	Brinduselor	2	1	Na	0.1	PT24	PT24	PT24
97	Crizantemelor	3	3	Na	0.3	PT24	PT24	PT24
98	Ghiocelor	15	14	Na	1.4	PT24	PT24	PT24
99	Cvartal 13 Decembrie	26	26	Na	2.6	PT23, PT53	PT23, PT53	PAPT53,PT23
100	Soseaua Combinatului	31	23	Na	3.45	PT18,PT7	PT18,PT7	PA,PT18,PT7
	Aleea Combinatului	19	17	Na	2.55	PT18	PT18	PA PT18
	Parcare stadion	10	16	Na	2.4	PT18	PT18	PA PT18
	Teren baschet	6	12	Na	3	PT18	PT18	PA PT18
101	Luncii 1	10	6	Na	0.6	PT18	PT18	PA PT18
	Luncii 2	6	4	Na	0.4	PT18	PT18	PA PT18
102	Plopului	38	20	9LED,1Hg,10Na	1.43	PT18	PT18	PA PT18
104	Oxigenului	6	3	Na	0.3	PT17	PT17	PT17
105	Str. Ciocanului	17	10	9Na+1LED	0.96	PT17,PT18	PT17,PT18	PT17,PA PT18
106	Clorului	11	5	Na	0.5	PT17	PT17	PT17
107	Dulgherului	8	3	Na	0.3	PT17	PT17	PT17
108	Strungului	1	0	Na	x	PT17	PT17	PT17
109	Amoniacului	4	3	Na	0.3	PT17	PT17	PT17
110	Fochistului	2	2	Na	0.2	PT17	PT17	PT17
111	Alee PECO Chimistului	1	1	Na	0.1	PT5	PT5	PA PT5
112	Ion Creanga	11	10	Na	1	PTA12	PTA12	PA PTA12
113	Mircea Eliade	17	13	10Na+3Hg	2.15	PTA12	PTA12	PA PTA12
114	Pasaj UPRUC	19	19	Na	2.85	PTA12	PTA12	PA PTA12
115	Miron Costin	9	7	Na	0.7	PTA12	PTA12	PA PTA12
116	Anton Pan	9	4	Na	0.4	PTA12	PTA12	PA PTA12
117	Uniunii	16	16	Na	1.6	PT53, PT3	PT53, PT3	PA PT53,PT3
118	Mecanicilor	6	3	Na	1.3	PT17	PT17	PT17
119								
	TOTAL	1972	1856		199.37			

*1) incandescenta, fluorescente, vapori de mercur, vapori de sodiu, fara electrozi, LED, altele.

*2) locatia, puterea, seria, caracteristici transformator de curent, scadenta metrologica.

Nota: Separarea instalatiilor intre distribuitor si consumator se face la bornele de iesire ale contorului electric



22.01.2018

Anexa nr. 16 la Contractul privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public nr. /.....

CONVENTIE DE EXPLOATARE

Incheiata între Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A -Brasov, cu sediul în Brasov, str. Pictor Iuchian, nr. 25, cod 500193, jud. Brasov, tel : 0268.305.999, fax : 0268.305.004, legal reprezentată prin Ing. PETRAREANU DAN având funcția de Director Regional Operațiuni Retea Brasov denumită în continuare **Proprietar** și Municipiul Fagaras, cu sediul în Fagaras, str. Republicii, nr. 3, cod 505200, jud. Brasov, tel : 0268.211313, fax : 0268.213.020 legal reprezentată prin Primar Sucaciu Gheorghe, denumit în continuare **Autoritate locală**

Prezenta convenție stabilește condițiile în care UAT Municipiul Fagaras poate executa lucrări de iluminat public din localitate aflate în proprietatea SDEE Transilvania Sud S.A, în aval de punctul de delimitare.

1. Categoriile de lucrări pe care UAT Municipiul Fagaras le poate executa pentru exploatarea și întreținerea instalațiilor de iluminat public, în aval de punctele de delimitare, respectiv de a efectua lucrări operative, revizii tehnice și reparații curente, cum ar fi:

- analiza stării tehnice a instalațiilor;
- intervenții pentru remedierea unor deranjamente accidentale la corpurile de iluminat și accesorii;
- controlul instalațiilor care au fost supuse unor condiții meteorologice deosebite: vânt puternic, ploi torențiale, viscol, formarea de chiciură etc.;
- demontări de elemente ale sistemului de iluminat public;
- intervenții în sistemul de iluminat public ca urmare a unor sesizări;
- revizia și, după caz, înlocuirea corpurilor de iluminat și accesoriilor (lămpi, balasturi, ignitere, condensatoare, siguranțe, coloane de alimentare etc.);
- înlocuirea consolelor (brațelor pentru corpuri de iluminat) și a corpurilor de iluminat;
- acțiuni pentru pregătirea instalațiilor de iluminat cu ocazia evenimentelor festive sau deosebite (conectarea și deconectarea ghirlandelor etc.).

Autoritatea locală are dreptul de a dezvolta serviciul de iluminat public utilizând infrastructura sistemului de distribuție a energiei electrice a Proprietarului, în condițiile legii, și cu respectarea prevederilor acesteia și a obligației precizate la pct. 11 lit. g) din contractul -cadru

Dreptul de a efectua, cu personal specializat, tăierile de modelare a vegetației dacă aceasta afectează funcționarea corespunzătoare a instalațiilor de iluminat public din aval de punctele de delimitare; Lucrările se execută cu anunțarea proprietarului.

Executarea lucrărilor pe timp de zi se realizează considerând ca instalațiile de iluminat public se afla sub tensiune, datorită posibilității apariției accidentale a tensiunii în rețea (vant , pasari, ruperi de stalpi, etc.).

2. Delimitările de exploatare între instalațiile în care UAT Municipiul Făgăraș va executa lucrări în instalațiile Proprietarului:

Punctele de delimitare sunt:

În cazul sistemelor folosite atât pentru distribuția energiei electrice, cât și pentru iluminatul public, la clemele la care se racordează coloanele de alimentare ale corpurilor de iluminat public în rețeaua aeriană JT; clemele și implicit contactele electrice se consideră ca făcând parte din sistemul de iluminat public;

În cazul sistemelor folosite exclusiv pentru iluminatul public, de regulă în tablourile de distribuție, la punctele de racord ale cablurilor de plecare către punctele de aprindere; dacă acest lucru nu este posibil, în punctele de aprindere, la punctele de racord ale cablurilor care le alimentează; în primul caz, șuruburile de prindere a cablurilor fac parte din sistemul de distribuție a energiei electrice, iar în cel de-al doilea caz, din sistemul de iluminat public. Contorul de măsurare este în sarcina distribuitorului de energie electrică.

În cazul sistemelor de iluminat public- extindere- proprietate UAT Municipiul Făgăraș punctele de delimitare sunt:

- la stalpul din rețeaua de distribuție din care s-a racordat extinderea de rețea, respectiv la clemele de legătură a cablurilor în punctul de aprindere în cazul în care tot sistemul de iluminat din zona respectivă este proprietatea Municipiului Făgăraș;

- la borna de ieșire a siguranței BMPT (bloc de măsură și protecție).

Executarea lucrărilor de exploatare, întreținere și reparații pentru instalațiile din amonte de punctele de delimitare este asigurată de personalul de servicii operative al SDEE Transilvania Sud S.A, iar pentru instalațiile din aval de punctele de delimitare executarea lucrărilor este asigurată de personalul de execuție al UAT Municipiul Făgăraș sau de societățile specializate și autorizate, în baza contractelor încheiate.

3. Responsabilitățile privind măsurile de protecție a muncii:

UAT Municipiul Făgăraș răspunde de :

- Personalul propriu care execută lucrări se va autoriza conform prevederilor legale.
- Dotarea personalului propriu cu echipament individual de protecție, mijloace și dispozitive specifice de protecție și de lucru, precum și scule corespunzătoare de lucru pentru lucrările în instalații electrice aflate sub tensiune.
- Instruirea periodică a personalului propriu asupra cunoașterii prevederilor normelor IPSSM 01/2012 privind seama de condițiile de lucru (sub tensiune, la înălțime, pe drumurile publice, lucrări în apropierea instalațiilor electrice aflate sub tensiune, condiții meteo deosebite).
- Realizarea de către personalul propriu a măsurilor tehnice pentru împiedicarea apariției accidentale a tensiunii în zona de lucru, delimitarea materială a zonei de lucru și aneplășării distanțelor de vecinătate față de LEA de JT, ramane sub tensiune, măsurile de electrosecuritate intraând în responsabilitatea unică a prestatorului.
- După remedierea defecțiunilor corpurilor de iluminat public, în terelele comune (forta și iluminat) în vederea efectuării probelor de funcționalitate a lămpii este strict interzis ca personalul de execuție al UAT Municipiul Făgăraș, să realizeze punți electrice prin care să se pună sub tensiune conductorul activ al iluminatului, sau punerea sub tensiune din punctul de aprindere a iluminatului fără acordul Proprietarului.
- Luarea tuturor măsurilor în instalațiile electrice în care personalul Autorității locale execută lucrări pentru evitarea accidentelor de natură neelectrică, cât și a celor datorate aparatelor electrice din dotare folosite la executarea lucrărilor de către personalul propriu.
- Instruirea personalului propriu asupra condițiilor concrete, specifice fiecărui loc de muncă.

- In cazuri speciale, cand executarea lucrarilor poate conduce la pericolul de accidentare personalul UAT Municipiul Fagaras va transmite aceasta situatie conducerii proprii, fara a executa lucrarea.

- Depozitarea corespunzatoare a materialelor , respectiv evacuarea deseurilor rezultate la incheierea lucrarilor.

- Raspunde de consecintele accidentelor de munca suferite de propriul personal si de accidente suferite de alt personal in timpul si in imprejurarile specifice lucrarilor executate de personalul propriu, in cazul in care acesta se face, pe baza cercetarilor, responsabil pentru acestea.

4. Masuri organizatorice de protectia muncii la executarea lucrarilor :

Lucrarile se vor executa in baza atributiilor de serviciu (AS) .

5. Obligatiile reciproce :

In situatia in care executarea lucrarilor cuprinse in prezenta conventie prezinta risc de accidentare datorita instalatiilor electrice in vecinatate UAT Municipiul Fagaras va solicita, pe baza de program de lucrari, scoaterea de sub tensiune a acestor instalatii pentru crearea conditiilor de securitatea a muncii.

Toate retelele electrice (de forta) altele deact cele de iluminat public, dar comune cu acestea, se afla permanent sub tensiune.

UAT Municipiul Fagaras raspunde de incuierea usilor la cutiile de trecere, situate la baza stalpilor, dupa interventia efectuata.

UAT Municipiul Fagaras raspunde de calibrarea corespunzatoare a asiguratorilor de protectie a corpurilor de iluminat si de inlocuirea coloanelor necorespunzatoare.

6. Prevederi generale :

Personalului propriu al UAT Municipiul Fagaras ii este strict interzis accesul la instalatiile apartinand Proprietarului pentru executarea unor manevre de scoatere sau repunere sub tensiune a retelelor electrice de iluminat public sau pentru executarea lucrarilor din prezenta conventie fara admintere la lucru , in amonte fata de punctele de delimitare pentru exploatare.

Personalul propriu al UAT Municipiul Fagaras cu competenta in exploatarea instalatiilor proprii se regaseste nominalizat la Anexa A la prezenta Conventie.

Personalul propriu al SDEE Transilvania Sud S.A cu competenta in exploatarea instalatiilor proprii se regaseste nominalizat la Anexa B la prezenta Conventie.

Conventia de exploatare intra in vigoare la data de, si s-a încheiat în 2 (două) exemplare, deopotrivă originale, din care unul la Proprietar și unul la Autoritatea locală.

Proprietar,

Autoritate locală,
MUNICIPIUL FAGARAS

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799882 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799882** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 1

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **MIHAI VITEAZU nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

	Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0
	kVA	65.22	65.22	65.22	65.22	65.22	65.22

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele CONDIȚII:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTz1 FAGARAS(20/0.4kV-630kVA), LES j.l., FIRIDA METALICA(langa PT), protectii(I=100A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.**

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin: **contor electric trifazat EXISTENT**

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321818 , NLC 1967258

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.593/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 1

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799883 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799883** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține **utilizatorului MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 2

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **DNA STANCA nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situatia în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0
	kVA	19.57	19.57	19.57	19.57	19.57	19.57	19.57

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate
 - a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:
PTz2 FAGARAS(20/0.4kV-400kVA), LES j.t., FIRIDA METALICA(langa PT), protecții(I=32A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.
 - b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
 - c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;
 - d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:
Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.
 - e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.
 - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat EXISTENT
 - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

- 2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
 - de monitorizare și reglaj:
 - interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:
 - pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:
- (3) Condiții specifice pentru racordare:
- (4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definește corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321825 , NLC 1967259

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.592/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 2

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Camelia



Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799885 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799885** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 3 (STR. PARCULUI, STR.NEGOIU)

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal strada **FARA STRADA nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterilor aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	10.625	10.625	10.625	10.625	10.625	10.625	10.625
	kVA	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate
 - a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTz3 FAGARAS(20/0.4kV-630kVA), LES j.t., FIRIDA METALICA(langa PT), protecții(I=20A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.**
 - b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
 - c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;
 - d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:
Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.
 - e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.
 - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat EXISTENT
 - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR..** Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

- 2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
 - de monitorizare și reglaj:
 - interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;
 - pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;
- (3) Condiții specifice pentru racordare:
- (4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definește corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiela utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321832 , NLC 1967260

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.591/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 3(STR. PARCULUI, STR.NEGOIU)

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799887 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799887** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017**

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 4(STR. STADIONULUI, STR.I.SENCHEA

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal strada **FARA STRADA nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	8.875	8.875	8.875	8.875	8.875	8.875	8.875
	kVA	9.65	9.65	9.65	9.65	9.65	9.65	9.65

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

PTz4 FAGARAS(20/0.4kV-400kVA), LES j.l., FIRIDA METALICA(langa PT), protectii(I=16A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

contor electric trifazat EXISTENT

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distributie**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă la instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321849, NLC 1967261

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.590/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 4(STR. STADIONULUI, STR.I.SENCHEA)

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799888 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799888** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depăşirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparţine **utilizatorului MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în judeţul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poştal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

şi a analizării documentaţiei anexate acestuia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REŢEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 5

amplasat(ă) în judeţul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poştal **505200** strada **CIMPULUI nr. FN**, bloc **1,2 UM**,
cu următoarea putere aprobată:

		Situatia în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0
	kVA	19.57	19.57	19.57	19.57	19.57	19.57	19.57

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

PTz5 FAGARAS(20/0.4kV-400kVA), LES J.L., FIRIDA METALICA(langa PT), protectii(I=32A), contor electric trifazat, instalatii electrice de utilizare.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

contor electric trifazat EXISTENT

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrice SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrice SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

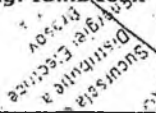
POD: 594020100002321924 , NLC 1967269

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.584/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 5

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan



Șef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799891 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799891** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017**

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT
6(PIATA AGROALIMENTARA, B-DUL UNIRII TELECOM)

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal strada **FARA STRADA nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

	Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0
	kVA	48.91	48.91	48.91	48.91	48.91	48.91

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

- Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate
 - Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTz6 FAGARAS(20/0.4kV-400kVA), LES j.t., FIRIDA METALICA(langa PT), protecții(I=80A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.**
 - Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
 - Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;
 - Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:
Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.
 - Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.
 - Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat EXISTENT
 - Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR..** Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.
- (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:
 - Alte cerințe, nominalizate:
- de monitorizare și reglaj:
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;
- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:
 - Condiții specifice pentru racordare:
 - Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității serviciilor comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definește corelat cu costul negocierii cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (*ANRE*), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui *ANRE*.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea și traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatura prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrice SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrice SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321856, NLC 1967262

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.589/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 6(PIATA AGROALIMENTARA, B-DUL UNIRII TELECOM)

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Worchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799893 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799893** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține **utilizatorului MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017**
în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 7

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **1 MAI nr. FN**,
cu următoarea putere aprobată:

	Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
	kVA	6.52	6.52	6.52	6.52	6.52	6.52

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate
 - a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:
PTa7 FAGARAS(20/0.4kV-100kVA), CD aferenta , protectii(I=10A), contor electric trifazat, instalatii electrice de utilizare.
 - b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
 - c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **CD aferenta PTA7 FAGARAS**;
 - d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:
Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.
 - e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.
 - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat EXISTENT
 - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR..** Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.
- 2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
 - de monitorizare și reglaj:
 - interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;
 - pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:
- (3) Condiții specifice pentru racordare:
- (4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definește corelat cu costul negocierii cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (*ANRE*), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui *ANRE*.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din avai de punctul de delimitare se execută pe cheltuiela utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neindeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002317149, NLC 1966791

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.565 A/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 7

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Delavian

Intocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de , inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799894 din 23.06.2017**

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799894** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

**APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PTA 8**

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **VLAD TEPES** nr. **FN**, cu următoarea putere aprobată:

	Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
	kVA	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

PTa8 FAGARAS(20/0.4kV-100kVA), CD aferenta , protectii(I=10A), contor electric monofazat în montaj direct, instalații electrice de utilizare.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **CD aferenta PTA8 FAGARAS**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **230 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

Contor monofazat de energie electrica activa 230V, 10(40)A în montaj direct;

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**.. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002317422, NLC 1966819

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.578/04.07.1997.

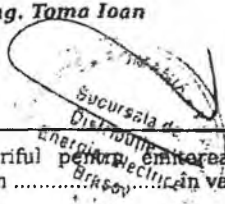
ILUMINAT PUBLIC PTA 8

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Comelia

 Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799895 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799895** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterilor aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 11

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **MICU KLEIN nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0
	kVA	7.61	7.61	7.61	7.61	7.61	7.61	7.61

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

PTz11 FAGARAS(20/0.4kV-630kVA), TDRI aferent, protecții(I=16A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **TDRI aferent PTz11 FAGARAS**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEÇ avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă în instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neindeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

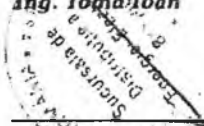
POD: 594020100002321863 , NLC 1967263

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.588/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 11

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan



Șef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de , inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799897 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799897** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterilor aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PTA 12

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **NEGOIU nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

	Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
	kVA	1.09	1.09	1.09	1.09	1.09	1.09

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

PTa12 FAGARAS(20/0.4kV-250kVA), CD aferenta , protectiei(I=6A), contor electric monofazat in montaj direct, instalatii electrice de utilizare.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **CD aferenta PTA12 FAGARAS**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **230 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

Contor monofazat de energie electrica activa 230V, 10(40)A in montaj direct;

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice* continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitate reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;

- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu *Standardul*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității serviciilor comerciale sunt publicate pe site-ul operatorului de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării utilizatorului încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită alocul de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu există modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se negociază cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, cu Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza modificărilor prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație pentru costurile suportate de operatorul de rețea pentru achiziția și montajul instalației de racordare și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la încheierea contractului de racordare.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară sau garanție bancară la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată și condițiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care garanția financiară este restituită utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu sau prin achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând condițiile contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare la proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător valoarea negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare față de utilizatorul, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și condițiile privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau actul de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;

d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public sau de operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și acordurile operatorului de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalație în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui utilizator și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru realizarea acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea aeriană sau subterană, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația de fapt la locul de racordare. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea și dimensiunile necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de utilizare a instalației de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d) în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare sau autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru funcționarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată pentru funcționarea a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea avizului tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

Nr din

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799897 din 22.06.2017**

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 70101799897 din data 03.05.2017, având ca scop *modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior*, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de *solicitant*, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

**APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PTA 12**

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **NEGOIU nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
	kVA	1.09	1.09	1.09	1.09	1.09	1.09	1.09

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

PTa12 FAGARAS(20/0.4kV-250kVA), CD aferenta , protectii(I=6A), contor electric monofazat in montaj direct, instalatii electrice de utilizare.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **CD aferenta PTA12 FAGARAS**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **230 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

Contor monofazat de energie electrica activa 230V, 10(40)A in montaj direct;

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/ sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă la instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii unității sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 3 luni de la emiteră, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiteră, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare cărui a fi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002474330 , NLC 7034757

ILUMINAT PUBLIC PTA 12

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Intocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799899 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799899** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține **utilizatorului MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 17

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **SOS. COMBINATULUI nr.**

fn.

cu următoarea putere aprobată:

	Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
	kVA	1.09	1.09	1.09	1.09	1.09	1.09

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

PTz17 FAGARAS(20/0.4kV-400kVA), TDRI aferent , protecții(I=6A), contor electric monofazat în montaj direct, instalații electrice de utilizare.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare;

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **TDRI aferent PTz17 FAGARAS**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului;

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **230 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

Contor monofazat de energie electrică activă 230V, 10(40)A în montaj direct;

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/ se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;

d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentarea mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Nefindeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002315671 , NLC 1966644

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.573/04.07.1997.

ILUMINAT PUBLIC PTz 17

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Sef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Intocmit,
Ing. Warchola Camelia



Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
..... în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799900 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799900** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 18

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **SOS. COMBINATULUI nr. FN,**
cu următoarea putere aprobată:

	Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0
	kVA	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

- Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate
 - Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTx18 FAGARAS(20/0.4kV-250kVA), LES j.t., FIRIDA METALICA(langa PT), protecții(I=16A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.**
 - Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
 - Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;
 - Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:
Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.
 - Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.
 - Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat EXISTENT
 - Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR..** Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție.**

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

- Alte cerințe, nominalizate:
 - de monitorizare și reglaj:
 - interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;
 - pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (*ANRE*), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui *ANRE*.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Intocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321917 , NLC 1967268

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.585/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 18

Semnături autorizate,

Director
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu
Ing. Vasile Cotăvian

Intocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de , inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799901 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799901** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține **utilizatorului MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 19

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **TABACARI nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5
	kVA	2.72	2.72	2.72	2.72	2.72	2.72	2.72

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTz19 FAGARAS(20/0.4kV-630kVA), LES j.t., FIRIDA METALICA(longa PT), protecții(I=6A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.**

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin: **contor electric trifazat EXISTENT**

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiela utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va recorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrice SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrice SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321696 , NLC 1967246

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.575/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 19

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Înlocmit,
Ing. Warchola Camelia



Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799902 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 70101799902 din data 03.05.2017, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PTA 20

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **GH DOJA** nr. **FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0
	kVA	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele CONDIȚII:

- Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate
 - Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTa20 FAGARAS(20/0.4kV-250kVA), CD aferenta , protecții(I=40A), contor electric monofazat în montaj direct, instalații electrice de utilizare.**
 - Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
 - Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **CD aferenta PTA20 FAGARAS**;
 - Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:
Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.
 - Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **230 V**.
 - Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
Contor monofazat de energie electrica activa 230V, 10(40)A în montaj direct;
 - Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;
- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/ sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruiua îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321870, NLC 1967264

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.587/04.07.1997.

ILUMINAT PUBLIC PTA 20

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799904 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799904** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține **utilizatorului MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII** nr. **3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 21

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **V ALECSANDRI** nr. **FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
	kVA	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate
 - a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTz21 FAGARAS(20/0.4kV-630kVA), LES j.t., FIRIDA METALICA(langa PT), protecții(I=6A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.**
 - b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
 - c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;
 - d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:
Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.
 - e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.
 - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat EXISTENT
 - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR..** Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

- 2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
 - de monitorizare și reglaj:
 - interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;
 - pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;
- (3) Condiții specifice pentru racordare:
- (4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;

d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neindeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrice SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrice SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002317330, NLC 1966810

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.583/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 21

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Tomă Ioan

Şef Serviciu
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru amiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de , inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr **70101799905** din **22.06.2017**

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799905** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 23

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **13 DECEMBRIE** nr. **FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	10.75	10.75	10.75	10.75	10.75	10.75	10.75
	kVA	11.68	11.68	11.68	11.68	11.68	11.68	11.68

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

- Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate
 - Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTz23 FAGARAS(20/0.4kV-400kVA), TDRI aferent, protecții(I=20A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.**
 - Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
 - Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **TDRI aferent PTz23 FAGARAS**;
 - Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:
Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.
 - Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.
 - Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat
 - Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR..** Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție.**
- (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
 - de monitorizare și reglaj:
 - interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;
 - pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;
- (3) Condiții specifice pentru racordare:
- (4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (*ANRE*), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui *ANRE*.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagube produse din acest motiv proprii unității sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrice SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrice SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002314759, NLC 1966552

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.574/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 23.

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Sef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Intocmit,
Ing. Warchola Camelia



Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799907 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799907** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depăşirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparţine utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în judeţul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poştal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

şi a analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REŢEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 24

amplasat(ă) în judeţul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poştal **505200** strada **MAGNOLIEI nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

	Situatia în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0
	kVA	20.65	20.65	20.65	20.65	20.65	20.65

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate
 - a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTz24 FAGARAS(20/0.4kV-400kVA), TDRI aferent, protecții(I=32A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.**
 - b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
 - c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **TDRI aferent PTz24 FAGARAS**;
 - d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:
Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.
 - e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.
 - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin: **contor electric trifazat**
 - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.
- 2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
 - de monitorizare și reglaj:
 - interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;
 - pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:
- (3) Condiții specifice pentru racordare:
- (4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorul îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321887 , NLC 1967265

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.586/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 24

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799908 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799908** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017**
în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 40

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **T. VLADIMIRESCU nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0
	kVA	10.87	10.87	10.87	10.87	10.87	10.87	10.87

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:
PTz40 FAGARAS(20/0.4kV-400kVA), LES j.t., FIRIDA METALICA(langa PT), protecții(I=16A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat EXISTENT

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**.. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, fișă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;

d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002325533 , NLC 1967630

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.755/23.04.1998

ILUMINAT PUBLIC PT 40

Semnături autorizate,

Director ,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Intocmit,
Ing. Warchola Camella

Tariful pentru emiteră avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de , inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799910 din 22.06.2017**

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 70101799910 din data 03.05.2017, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține **utilizatorului MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017**

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

**APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 42**

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **T. VLADIMIRESCU** nr. **FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0
	kVA	4.35	4.35	4.35	4.35	4.35	4.35	4.35

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTz42 FAGARAS(20/0.4kV-250kVA), TDRI aferent, protecții(I=10A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.**

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **TDRI aferent PTz42 FAGARAS**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**.. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (*ANRE*), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui *ANRE*.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Nefindeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finala aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321740 , NLC 1967251

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.577/04.07.1997

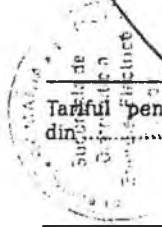
ILUMINAT PUBLIC PT 42

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Sef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warfihola Camelia



Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

SDEE Transilvania Sud

Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A.
Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brașov
Str. Pictor Luchian Nr. 25, 500193, Brașov, Jud. Brașov
Tel: +40 268 305 999 C.U.I: 14526006
Fax: +40 268 475 511 R.C: J08/328/2002
Capital Social: 423 967.400 lei
Cod operator date cu caracter personal: 21641

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NECASNIC Nr 70101799912 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 70101799912 din data 03.05.2017, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017**

în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PTA 45 (STR.PODULUI, POD OLT)

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **PODULUI nr. FN**,
cu următoarea putere aprobată:

	Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8
	kVA	1.96	1.96	1.96	1.96	1.96	1.96

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

CD polycarbonat [] iluminat public amplasat langa PTA 45 Fagaras (pe domeniul consumatorului, la limita de proprietate cu acces din domeniul public), cu compartiment separat pentru grup de masura (prevazut cu vizor pentru citirea contorului si fanta securizata pentru acces actionare intreruptor j.t.), echipata cu intreruptor automat (Ir = 10A), protectie diferentia la si protectie la supratensiuni de frecventa industrială (DPST), LES j.t. tip ACYAbY de sectiune corespunzatoare, protejata in tub PVC la subtraversari; contor monofazat de energie electrica activa 230V, 10(40)A; priza de pamant ; instalatii electrice de iluminat public.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **In CD aferent PTA 45 Fagaras**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **230 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

Contor monofazat de energie electrica activa 230V, 10(40)A
Contorul va ramane in patrimoniul si gestiunea SDEE Brasov.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la **La papucii de legatura ai LES in CD aferent PTA 45 FAGARAS**. Elementele menționate sunt în proprietatea **beneficiarului**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/ sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 LUNI** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrice SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrice SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002648250, NLC 8045869

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.7010111953/15.02.2011

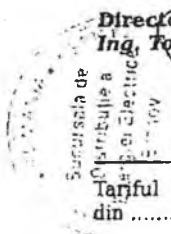
ILUMINAT PUBLIC PTA 45 (STR.PODULUI, POD CLT)

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Sef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Intocmit,
Ing. Warchola Camelia



Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0,00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
 PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
 Nr 70101799913 din 22.06.2017**

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 70101799913 din data 03.05.2017, având ca scop *modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior*, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de *solicitant*, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017**

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

**APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
 A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 46**

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **ZONA Garii nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
	kVA	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:
PTz46 FAGARAS(20/0.4kV-630kVA), LES j.t., FIRIDA METALICA, protecții(I=6A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat EXISTENT

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executorul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executorul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrice SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrice SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321948, NLC 1967271

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.581/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 46

7

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Intocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0,00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799915 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799915** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 53(STR.1 DECEMBRIE 1918, LINII CFR)

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal strada **FARA STRADA nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

	Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5
	kVA	9.24	9.24	9.24	9.24	9.24	9.24

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate
 - a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTz53 FAGARAS(20/0.4kV-400kVA), LES ș.t., FIRIDA METALICA(langa PT), protectii(I=16A), contor electric trifazat , instalatii electrice de utilizare.**
 - b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
 - c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;
 - d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:
Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.
 - e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.
 - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat EXISTENT
 - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR..** Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.
- 2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
 - de monitorizare și reglaj:
 - interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:
 - pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:
- (3) Condiții specifice pentru racordare:
- (4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definește corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;

d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 59402010002321955 , NLC 1967272

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.580/04.07.1997

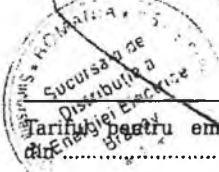
ILUMINAT PUBLIC PT 53(STR.1 DECEMBRIE 1918, LINII CFR)

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warghola Camelia



Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de, în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799916 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 70101799916 din data 03.05.2017, având ca scop *modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior*, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de *solicitant*, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 54

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **T. VLADIMIRESCU** nr. **FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
	kVA	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTz54 FAGARAS(20/0.4kV-250kVA), TDRI aferent, protecții(I=6A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.**

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **TDRI aferent PTz54 FAGARAS**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0,0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definește corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Intocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/ sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelei electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321931 , NLC 1967270

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.582/4.07.1997

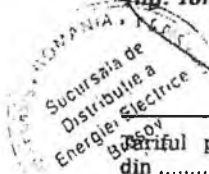
ILUMINAT PUBLIC PT 54

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Intocmit,
Ing. Warchola Camelia



Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0,00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de , inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799920 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799920** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține **utilizatorului MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 67

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **BD UNIRII nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

	Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0
	kVA	7.61	7.61	7.61	7.61	7.61	7.61

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate
 - a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține: **PTz67 FAGARAS(20/0.4kV-400kVA), LES J.L., FIRIDA METALICA(langa PT), protecții(I=16A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.**
 - b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
 - c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **FIRIDA METALICA**;
 - d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:
Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.
 - e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.
 - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat EXISTENT
 - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR..** Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție.**
- 2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:
 - (2) Alte cerințe, nominalizate:
- de monitorizare și reglaj:
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;
- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;
 - (3) Condiții specifice pentru racordare:
 - (4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (*ANRE*), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui *ANRE*.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/ sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizarea de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002321757, NLC 1967252

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.576/04.07.1997

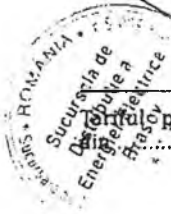
ILUMINAT PUBLIC PT 67

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Camelia



Chitanța pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitată cu chitanța nr.
în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799925 din 21.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799925** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 71

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **CASTANULUI nr. FN**, bloc **36**,
cu următoarea putere aprobată:

		Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	3.875	3.875	3.875	3.875	3.875	3.875	3.875
	kVA	4.21	4.21	4.21	4.21	4.21	4.21	4.21

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele CONDIȚII:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:
PTz71 FAGARAS(20/0.4kV-400kVA), TDRI aferent, protecții(I=10A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **TDRI aferent PTz71 FAGARAS**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/ sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operațiilor prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbările instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrice SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrice SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

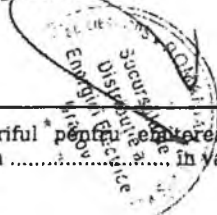
POD: 594020100002325502, NLC 1967627

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.754/15.04.1998

ILUMINAT PUBLIC PT 71

Semnături autorizate,

Director,
Ing. ~~Toma Ioan~~



Sef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Intocmit,
Ing. Warchola Camella

Tariful pentru elaterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799929 din 21.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799929** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterilor aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT 72

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **BD UNIRII nr. PIATA AGRO, bloc 54,**
cu următoarea putere aprobată:

	Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5
	kVA	9.24	9.24	9.24	9.24	9.24	9.24

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

CD policarbonat-iluminat public cu compartiment separat pentru masura-amplasata la limita de proprietate cu acces din domeniul public-langa PTz 72 Fagaras, cablu electric trifazat de sectiune corespunzatoare din TDRI aferent PTz 72 Fagaras pana la CD policarbonat-iluminat public, contor trifazat tip TS CST 0410 LD CL1(COD 800000158), disjuncteur de bransament(Ir=16A), protectie la supratensiuni de frecventa industrială (MVA-10 sau DPST-S1), priza de pamant,instalatie electrica iluminat public racordata in CD policarbonat-iluminat public .

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **In TDRI aferent PTz 72 Fagaras**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
CONTOR TS CST 0410 LD CL1(COD 800000158)

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **La papucii de racord ai cablului electric in TDRI aferent PTz 72 Fagaras..** Elementele menționate sunt în proprietatea beneficiarului.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;

- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;

d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

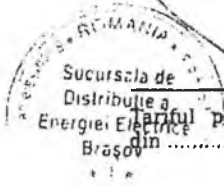
(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Camelia



Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii unității sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 LUNI** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruiua îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrice SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrice SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002672392, NIC 8055336

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.70101229043/05.07.2012.

ILUMINAT PUBLIC PT 72

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799930 din 21.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799930** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depăşirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparţine utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în judeţul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poştal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

şi a analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REŢEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC PT
77(B-DUL UNIRII, TABACARI, BRANCOVEANU)

amplasat(ă) în judeţul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poştal strada **FARA STRADA nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

		Situatia în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0
	kVA	4.35	4.35	4.35	4.35	4.35	4.35	4.35

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:
PTz77 FAGARAS(20/0.4kV-400kVA), TDRI aferent, protecții(I=10A), contor electric trifazat, instalații electrice de utilizare.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **TDRI aferent PTz77 FAGARAS**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor electric trifazat

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR**.. Elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului de distribuție**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definește corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de instalația de delimitare se execută pe cheltuiela utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Intocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/ sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

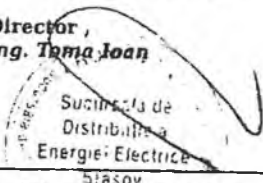
POD: 594020100002321894, NLC 1967266

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.373/04.07.1997

ILUMINAT PUBLIC PT 77(B-dul Unirii, Tabacari, Brancoveanu)

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan



Sef Serviciu,
Ing. Vesile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799931 din 22.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799931** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC BLOCURI ANL

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **CIMPULUI nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

	Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
	kVA	6.52	6.52	6.52	6.52	6.52	6.52

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:
CD policarbonat □ iluminat public (langa CD bloc str.Campului si racordata din aceasta), amplasata pe domeniul consumatorului, la limita de proprietate cu acces din domeniul public, cu compartiment separat pentru grup de masura (prevazut cu vizor pentru citirea contorului si fanta securizata pentru acces actionare intreruptor j.t.), echipata cu intreruptor automat (Ir = 16A), protectie diferentia si protectie la supratensiuni de frecventa industrială (DPST), LES j.t. tip ACYAbY de sectiune corespunzatoare, protejata in tub PVC la subtraversari, ; contor trifazat electronic (inductiv - capacitiv) in montaj direct ; priza de pamant ; instalatii electrice de iluminat public.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **CD bloc str.Campului**;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Nu e cazul

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0,0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
Contor trifazat electronic (inductiv - capacitiv) in montaj direct.
Contorul va ramane in patrimoniul si gestiunea SDEE Brasov.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **La papucii de legatura ai LES in CD bloc str.Campului**. Elementele menționate sunt în proprietatea **BENEFICIARULUI**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:
- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;

- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;

d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/ sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 LUNI** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

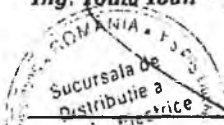
POD: 594020100002648267, NLC 8045871

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.7010111954/08.03.2011

ILUMINAT PUBLIC BLOCURI ANL

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan



Şef Serviciu,
Ing. Vasile Octavian

Întocmit,
Ing. Warchola Camelia

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr 70101799932 din 21.06.2017

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **70101799932** din data **03.05.2017**, având ca scop **modificarea unor elemente de natură administrativă ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **MUNICIPIUL FAGARAS**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL FAGARAS**, cu domiciliul în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **REPUBLICII nr. 3**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.05.2017** în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM ILUMINAT PUBLIC SEMAFOR PA

amplasat(ă) în județul **BRASOV** orasul **FAGARAS** cod poștal **505200** strada **M. EMINESCU nr. FN**, cu următoarea putere aprobată:

	Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		2017	2018	2019	2020	2021	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	5.28	5.28	5.28	5.28	5.28	5.28
	kVA	5.74	5.74	5.74	5.74	5.74	5.74

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

Din firida existentă (str. Mihai Eminescu-Centru Civic, bl.1), prin circuitul nr.6, LES j.t. de sectiune corespunzătoare protejată la subtraversari cca 3m, CD polycarbonat □ Iluminat public montată lângă firida existentă, echipată cu întreruptor automat (I_r = 10A), protecție diferențială și protecție la supratensiuni de frecvență industrială (DPST); contor trifazat electronic (inductiv - capacitiv) tip TS CST 0410 LD CLI (COD 800000158); priza de pamant; instalații electrice de iluminat public.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la *In firida existentă (str. Mihai Eminescu-Centru Civic, bl.1);*

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

Contor trifazat electronic (inductiv - capacitiv) tip TS CST 0410 LD CLI (COD 800000158)

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la *LA PAPUCII DE LEGATURA AI LES IN CD*. Elementele menționate sunt în proprietatea **beneficiarului**.

2. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- 8/18 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;
- 48 ore în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web www.sdeets.ro.

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuielile utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neindeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

14. În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 LUNI** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrice SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrice SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

POD: 594020100002717505, NLC 8073628

Prezentul aviz anulează și înlocuiește ATR nr.70101348256/13.012.2013.

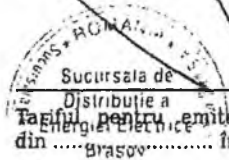
ILUMINAT PUBLIC SEMAFOR PA

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Toma Ioan

Sef Serviciu
Ing. Vasile Octavian

Intocmit,
Ing. Warchola Camelia



Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr.
din Brașov în valoare de 0.00 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de, inclusiv TVA, a fost achitat
cu documentul de plată nr.

Semnătura,



ROMÂNIA
JUDEȚUL BRAȘOV



MUNICIPIUL FĂGĂRAȘ

Strada Republicii, Nr. 3, 505200, Tel: 0040 268 211 313, Fax: 0040 268 213 020
Web: www.primaria-fagaras.ro, Email: secretariat@primaria-fagaras.ro

Anexa nr. 2 la HCL nr...../.....

Proces-Verbal de Predare-Primire incheiat azi _____

1. S.D.E.E. TRANSILVANIA SUD S.A.- Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Brasov cu sediul în localitatea Brasov, județul/sectorul Brasov, str. Pîrctor Luchian, nr. 25, telefon nr. 0268.305.999, fax nr. 0268.475.541, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu numărul., CUI nr., cont nr. deschis la Banca, reprezentată prin Ing. PETRAREANU DAN avînd funcția de Director Regional Operatiuni Retea Brasov, în calitate de proprietar al sistemului de distribuție a energiei electrice, denumit în continuare Proprietar- Predator

2. MUNICIPIUL FAGARAS cu sediul in Fagaras, str. Republicii, nr.3,județul Brasov, telefon nr. 0268.211313, fax nr. 0268.213.020, CUI 4384419, reprezentată prin Primar SUCACIU GHEORGHE, în calitate de autoritate a administrației publice locale in calitate de Primitor

Prin prezentul proces-verbal primul preda si cel de-al doilea primeste dupa cum urmeaza:

Inventarul corpurilor de iluminat si stalpilor proprietate SDEE

Nr. Crt.	Denumire tronson	Numarul stalpilor de sustinere	Numarul corpurilor	Tipul sursei de lumina	Putere lampa [W]	Denumirea statiei de alimentare	Identificarea punctului de conectare deconectare	Identificarea punctului de masura
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	B-dul UNIRII tronson I (Azotului-Casa Cultura)	23	20	Na	150	PT5	PT5	PA PT5
	B-dul UNIRII tronson II (Casa Cultura- Mihai Eminescu)	41	203	Na	70	PT1,PT6,PT72	PT1,PT6,PT72	PA PT1, PT6,PT72
	B-dul UNIRII tronson III (M. Eminescu- Konig)	14	56	Na	70	PT67	PT67	PT67
2	Republicii	25	31	Na	150	PT6, PT1	PT6, PT1	PA PT6,PT11
3	Azotului	14	3	Na	100	PT1	PT1	PA PT1
4	Salcimului	29	2	Na	100	PT5	PT5	PA PT5
5	Muncii	10	2	Na	100	PT42	PT42	PT42
6	Noua	9	0	Na	0	PT42	PT42	PT42
7	Virgil Fulicea	4	1	Na	100	PT42	PT42	PT42
8	Gavril Ogaranu	5	0	Na	0	PT42	PT42	PT42
9	Eprubetei	9	5	Na	70	PT42	PT42	PT42
10	Chimistului	22	7	Na	70	PT1,PT42	PT1,PT42	PA PT1,PT42

11	Forjei	8	4	Na	100	PT42	PT42	PT42
12	Nicovalei	8	0	Na	0	PT42	PT42	PT42
13	Cartier Tudor Vladimirescu	0	0	Na	0	PT40	PT40	PA PT40
	Str. T. Vladimirescu Int. Azotului si Tabacarii (OMV-Azotului)	18	13	Na	150	PT5	PT5	PA PT5
14	Cetatii	15	5	Na	70	PT1	PT1	PA PT1
	Cetatii Fundatura	2	0	Na	0	PT1	PT1	PA PT1
15	OMV Kaufland	0	0	Na	0	PT5	PT5	PAPT5
16	Tabacarii Vechi	22	8	Na	100	PT19	PT19	PA PT19
17	O.G.A	3	1	Na	100	PT1	PT1	PA PT1
18	Oltului	26	4	Na	100	PT1,PT19	PT1,PT19	PA PT1,PT19
19	Mihai Viteazul	58	9	Na	100	PT1,PT19	PT1,PT19	PA PT1,PT19
	Promenada	0	0		0	PT1	PT1	PA PT1
20	Constantin Pop	2	2	Na	100	PT1	PT1	PA PT1
21	Codru Dragusan	9	4	Na	100	PT1	PT1	PA PT1
22	Gheorghe Baritiu	5	0	Na	0	PT1	PT1	PA PT1
23	Palarierilor	16	4	Na	100	PT1	PT1	PA PT1
24	Lacului	2	0	Na	0	PT1	PT1	PA PT1
25	Podului	21	6	Na	100	PT1	PT1	PA PT1
	Pod Olt	0	0	Na	0	PTA45	PTA45	PA PT45
26	Gheorghe Doja	34	16	Na	100	PTA20	PTA20	PA PT20
27	Gheorghe Doja 2	4	1	Na	100	PTA20	PTA20	PA PT20
28	Dobrogeanu Ghenea	11	2	Na	100	PTA20	PTA20	PA PT20
29	Ana Ipatescu	7	7	Na	70	PTA20	PTA20	PA PT20
30	Aurel Vlaicu	19	6	Na	70	PTA20	PTA20	PA PT20
31	Dumbravei	5	2	Na	100	PTA20	PTA20	PA PT20
32	Ciresului	9	1	Na	100	PTA20	PTA20	PA PT20
33	Prunului	37	2	Na	70	PTA20	PTA20	PA PT20
34	Sf. C-tin Brancoveanu	15	3	Na	100	PT77	PT77	PT77
35	V. Alecsandri	8	4	Na	100	PT77	PT77	PT77
	V. Alecsandri cartier	0	0	Na	0	PT21, PT77	PT21,PT77	PA PT21,PT77
36	Cerbului	6	3	Na	100	PT77	PT77	PT77
37	Andrei Muresanu	17	3	Na	100	PT5	PT5	PA PT5
38	Cimpului Vechi	20	2	Na	100	PT5	PT5	PA PT5
39	Pe Vale	5	1	Na	100	PT5	PT5	PA PT5
40	Cimpului Nou	42	16	Na	100	PT5	PT5	PA PT5
41	Cimpului Nou Cartier	0	0	Na	0	PT5,PT3	PT5,PT3	PA PT5,PT3
42	Parcului	33	8	Na	100	PT3	PT3	PA PT3
43	Cartier Negoiu Aleea A	30	10	Na	100	PT3	PT3	PA PT3
	PT3					PT3	PA PT3	
	PT3					PT3	PA PT3	
	PT3					PT3	PA PT3	
44	Riului	5	0	Na	0	PT53	PT53	PA PT53

45	Dr. Ioan Senchea N Balcescu Cosbuc	13	4	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
	Dr. Ioan Senchea Cosbuc-Uniunii	24	2	Na	100	PT53	PT53	PA PT53
46	Negoiu	63	22	Na	100	PT3	PT3	PA PT3
	Negoiu zona franceza	0	0	Na	0	PTA12	PTA12	PA PTA12
47	Zona Garii	0	0	Na	0	PT46	PT46	PA PT46
48	M. Eminescu	14	7	Na	100	PT4, PT2	PT4, PT2	PA PT4,PT 2
49	N. Balcescu	12	2	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
50	Pacii	3	1	Na	70	PT4	PT4	PA PT4
51	Iazul Morii Balcescu-Cosbuc	10	1	Na	70	PT4	PT4	PA PT4
	Iazul Morii Balcescu-Piata	7	1	Na	70	PT4	PT4	PA PT4
52	Aron Pumnu	2	1	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
53	Morii	8	1	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
54	George Cosbuc	10	6	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
55	Teiului	20	19	Na	100	PT71	PT71	PA PT71
56	Castanilor	7	9	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
57	Tirgului	6	3	Na	100	PT23	PT23	PA PT23
58	1 Decembrie(Uniunii-Cosbuc)	20	15	Na	100	PT53	PT53	PA PT53
	1 Decembrie(N. Balcescu-Cosbuc)	16	15	Na	100	PT4	PT4	PA PT4
59	Parc 1 Mai	25	12	Na	100	PT7	PT7	PA PT71
60	Scolii	11	6	Na	70	PT6	PT6	PA PT6
61	Aleea Unirii	11	13	Na	70	PT6	PT6	PA PT6
62	Stejarului	16	15	Na	100	PT71	PT71	PA PT71
63	Libertatii	17	6	Na	100	PT11	PT11	PT11
64	Doamna Stanca Libertatii -Konig	19	18	Na	100	PT2	PT2	PA PT2
	Doamna Stanca Konig Tepes	41	36	Na	150	PT2	PT2	PA PT2
65	Vlad Tepes	21	3	Na	100	PTA8	PTA8	PA PT8
66	Vlad Tepes drum acces liceu	0	0	Na	0	PTA8	PTA8	-
67	O. Paler (Cimitirului)	15	5	Na	100	PT6	PT6	PA PT6
68	13 Decembrie	31	24	Na	100	PT23, PT6	PT23, PT6	PA PT6,PT23
	Leg. 13 Dec.- 1 Dec.	3	3	Na	100	PT23,PT4	PT23,PT4	PA PT23,PT4
69	Titu Pertea	28	8	Na	100	PT2	PT2	PA PT2
70	Aleea Livezii	7	1	Na	70	PT2	PT2	PA PT2
71	Livezii F-ca caramida	3	0	Na	0	PT2	PT2	PA PT2
72	Livezii	14	5	Na	100	PT2	PT2	PA PT2
73	Livezii Statie epurare	6	0	Na	0	PT2	PT2	PA PT2
74	IM Klein	14	2	Na	1,1	PT11	PT11	PT11
75	Cinepii	13	3	Na	70	PT11	PT11	PT11
76	Cinepii 1	8	1	Na	100	PT11	PT11	PT11
77	Cartier Titu Pertia	0	0	Na	0	PT67	PT67	PT67
78	Crinului	7	2	Na	100	PT2	PT2	PA PT2
79	Soldat Cristea	12	4	Na	100	PT2	PT2	PA PT2

	Vasile							
80	Narciselor	23	13	Na	100	PT24	PT24	PT24
81	Zorelelor	5	1	Na	100	PT24	PT24	PT24
82	Magnoliei	15	6	Na	100	PT24	PT24	PT24
83	Lacramioarelor	8	2	Na	100	PT24	PT24	PT24
84	Garoafelor	6	1	Na	70	PT24	PT24	PT24
85	Panselutelor 1	5	2	Na	100	PT24	PT24	PT24
86	Panselutelor 2	3	0	Na	0	PT24	PT24	PT24
87	Panselutelor 3	5	1	Na	100	PT24	PT24	PT24
88	Bujorului	5	1	Na	100	PT24	PT24	PT24
89	Gladiolelor	6	1	Na	100	PT24	PT24	PT24
90	Lalelelor	5	2	Na	100	PT24	PT24	PT24
91	Macului	6	2	Na	100	PT6	PT6	PA PT6
92	Toporasilor	5	2	Na	70	PT24	PT24	PT24
93	Nuferilor	1	0	Na	0	PT24	PT24	PT24
94	Malinului	4	0	Na	0	PT24	PT24	PT24
95	Trandafirilor	39	9	Na	100	PT24	PT24	PT24
96	Brinduselor	2	0	Na	0	PT24	PT24	PT24
97	Crizantemelor	3	1	Na	100	PT24	PT24	PT24
98	Ghioceilor	15	0	Na	0	PT24	PT24	PT24
99	Cvartal 13 Decembrie	7	6	Na	100	PT23, PT53	PT23, PT53	PAPT53,PT23
100	Soseaua Combinatului	21	8	Na	100	PT18,PT7	PT18,PT7	PA,PT18,PT7
	Aleea Combinatului	19	2	Na	100	PT18	PT18	PA PT18
	Parcare stadion	0	0	Na	0	PT18	PT18	PA PT18
	Teren baschet	0	0	Na	0	PT18	PT18	PA PT18
101	Luncii 1	10	2	Na	100	PT18	PT18	PA PT18
	Luncii 2	6	2	Na	100	PT18	PT18	PA PT18
102	Plopului	38	3	Na	100	PT18	PT18	PA PT18
104	Oxigenului	6	1	Na	100	PT17	PT17	PT17
105	Str. Ciocanului	17	1	Na	100	PT17,PT18	PT17,PT18	PT17, PA PT18
106	Clorului	11	1	Na	0,5	PT17	PT17	PT17
107	Dulgherului	8	1	Na	100	PT17	PT17	PT17
108	Strungului	1	0	Na	0	PT17	PT17	PT17
109	Amoniacului	4	0	Na	0	PT17	PT17	PT17
110	Fochistului	2	0	Na	0	PT17	PT17	PT17
111	Alee PECO Chimistului	1	0	Na	0	PT5	PT5	PA PT5
112	Ion Creanga	11	4	Na	100	PTA12	PTA12	PA PTA12
113	Mircea Eliade	17	4	Na	100	PTA12	PTA12	PA PTA12
114	Pasaj UPRUC	3	0	Na	0	PTA12	PTA12	PA PTA12
115	Miron Costin	7	2	Na	100	PTA12	PTA12	PA PTA12
116	Anton Pan	9	1	Na	100	PTA12	PTA12	PA PTA12
117	Uniunii	16	5	Na	100	PT53, PT3	PT53, PT3	PA PT53,PT3
118	Mecanicilor	6	2	Na	100	PT17	PT17	PT17

Prezentul proces-verbal s-a incheiat in doua exemplare originale, cate unul pentru fiecare parte.

PREDATOR
S.D.E.E. TRANSILVANIA SUD S.A

PRIMITOR
MUNICIPIUL FAGARAS



ROMÂNIA
JUDEȚUL BRAȘOV



MUNICIPIUL FĂGĂRAȘ

Strada Republicii, Nr. 3, 505200, Tel: 0040 268 211 313, Fax: 0040 268 213 020
Web: www.primaria-fagaras.ro, Email: secretariat@primaria-fagaras.ro

Nr. 18.154/07.06.2018

Repartizat pentru avizare
la comisia _____

AVIZAT PRIMAR
GHEORGHE SUCACIU

REFERAT LA PROIECTUL DE HOTARARE AL CONSILIULUI LOCAL

privind aprobarea incheierii Contractului privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public în Municipiul Făgăraș cu SDEE Transilvania Sud- Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brașov

Serviciile comunitare de utilități publice, denumite în continuare servicii de utilități publice, sunt definite ca totalitatea activităților de utilitate și interes public general, desfășurate la nivelul comunelor, orașelor, municipiilor sau județelor sub conducerea, coordonarea și responsabilitatea autorităților administrației publice locale, în scopul satisfacerii cerințelor comunităților locale, prin care se asigură iluminatul public.

Conform art.1 alin (2) din Legea 230/2006 a serviciului de iluminat public actualizata, serviciul de iluminat public face parte din sfera serviciilor comunitare de utilitati publice si cuprinde totalitatea actiunilor si activitatilor de utilitate publica si de interes economic si social general desfasurate la nivelul unitatilor administrativ-teritoriale sub conducerea, coordonarea si responsabilitatea autoritatilor administratiei publice locale, in scopul asigurarii iluminatului public, iar potrivit alin (3) serviciul de iluminat public cuprinde iluminatul stradal-rutier, iluminatul stradal-pietonal, iluminatul arhitectural, iluminatul ornamental si iluminatul ornamental-festiv al comunelor, oraselor si municipiilor.

Sistemul de iluminat public este ansamblul format din puncte de aprindere, cutii de distributie, cutii de trecere, linii electrice de joasa tensiune subterane sau aeriene, fundatii, stalpi, instalatii de legare la pamant, console, corpuri de iluminat, accesorii, conductoare, izolatoare, cleme, armaturi, echipamente de comanda, automatizare si masurare utilizate pentru iluminatul public.

În Municipiul Făgăraș serviciul de iluminat public se realizează utilizând elemente ale sistemului de distribuție a energiei electrice, încadrându-se în prevederile art. 2 alin (4) ale legii mai sus amintite.

Astfel, conform art.4 din Legea 230/2006 în situația în care sistemul de iluminat public se încadrează în prevederile art. 2 alin. (4), autoritățile administrației publice locale au drept de folosință cu titlu gratuit asupra infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice, pe toată durata existenței acesteia, pe baza unui contract încheiat între autoritățile administrației publice locale și proprietarul sistemului de distribuție a energiei electrice. Prin acest contract se reglementează toate aspectele cu privire la asigurarea condițiilor pentru prestarea serviciului de iluminat public, cu respectarea echitabilă a drepturilor și obligațiilor tuturor părților implicate. Contractul prevăzut la se încheie în baza contractului-cadru emis prin Ordin comun al președinților A.N.R.E. și A.N.R.S.C nr. 5/93/2007.

Prin Adresele înregistrate la Municipiul Făgăraș sub nr. 32.958/31.10.2017, nr. 38.079/13.12.2017, nr. 1771/22.01.2018, nr. 7036/27.02.2018 și nr. 15.145 din 09.05.2018 s-a

solicitat SDEE Transilvania Sud- Sucursala Brasov, in repetate randuri, aprobarea incheierii acestui tip de contract .

Proprietarul sistemului de distributie a energiei electrice SDEE Transilvania Sud prin Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Brasov prin Adresa nr. 7100-8344/06.06.2018, inregistrata la Municipiul Fagaras sub nr. 18154/06.06.2018 expima acordul pentru incheierea unui contract de dare in folosinta a retelei de iluminat,

Conform art 3 alin (1) din Legea 51/2006 serviciile de utilitati publice sunt in responsabilitatea autoritatilor administratiei publice locale si se organizeaza si gestioneaza cu respectarea prevederilor legale, potrivit hotararilor adoptate de autoritatile deliberative ale unitatilor administrativ-teritoriale, in functie de gradul de urbanizare, de importanta economico-sociala a localitatilor, de marimea si de gradul de dezvoltare ale acestora si in raport cu infrastructura tehnico-edilitara existent.

Potrivit art. 8 alin (3) lit i) autoritatile deliberative ale administratiei publice locale asigura cadrul necesar pentru furnizarea serviciilor de utilitati publice si adopta hotarari in legatura cu elaborarea si aprobarea regulamentelor serviciilor, a caietelor de sarcini, a contractelor de furnizare/prestare a serviciilor si a altor acte normative locale referitoare la serviciile de utilitati publice, pe baza regulamentelor-cadru, a caietelor de sarcini-cadru si a contractelor-cadru de furnizare/prestare ori a altor reglementari-cadru elaborate si aprobate de autoritatile de reglementare competente.

Prin Nota de Control nr. 32.304/25.10.2017 intocmita de reprezentantii ANRSC ca urmare a controlului efectuat la sediul Primariei Municipiului Fagaras in perioada 24-25.10.2017 la punctul 6- Masuri- Municipiul Fagaras trebuie sa initieze demersurile necesare in vederea preluarii spre folosinta a infrastructurii sistemului de distributie a energiei electrice de la proprietarul sistemului de distributie a a energiei electrice in vederea asigurarii conditiilor pentru prestarea/delegarea serviciului de iluminat public.


Prin HCL nr. 22/31.10.2017 s-a aprobat infiintarea Serviciului de Iluminat Public al Municipiului Fagaras, Regulamentul de organizare si functionare al Serviciului de Iluminat Public al Municipiului Fagaras, Caietul de sarcini in vederea stabilirii conditiilor specific de desfasurare a serviciului de iluminat public din Municipiul Fagaras, precum si stabilirea formei de gestiune pentru acest serviciu.

Prin HCL nr. 140/23.05.2018 s-a aprobat Studiul de oportunitate si Caietul de sarcini in vederea delegarii gestiunii Serviciului de Iluminat public al Municipiului Fagaras.

Propunem incheierea Contractului privind folosirea infrastructurii sistemului de distributie a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public in Municipiul Fagaras pe toata durata existentei infrastructurii aferente sistemului de distributie a energiei electrice , respectiv 20 ani incepand cu data incheierii contractului, cu posibilitate de prelungire in conditiile legii.

Pe considerentele mai sus expuse a fost elaborat prezentul proiect de hotarare in scopul de a conduce la asigurarea bunei functionari a serviciului de iluminat public si , totodata, pentru a raspunde nevoilor cetatenilor municipiului.

Fata de cele de mai sus va supunem spre analiza ,verificare si aprobare prezentul proiect de hotarare cu privire la aprobarea incheierii Contractului privind folosirea infrastructurii sistemului de distributie a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public in Municipiul Fagaras cu SDEE Transilvania Sud- Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Brasov

Nr. Crt.	Nume/Prenume	Functia	Data	Semnatura
1	Hartoaga Ioana	Director DAPL	07.06.2018	



ROMÂNIA
JUDEȚUL BRAȘOV



MUNICIPIUL FĂGĂRAȘ

Strada Republicii, Nr. 3, 505200, Tel: 0040 268 211 313, Fax: 0040 268 213 020
Web: www.primaria-fagaras.ro, Email: secretariat@primaria-fagaras.ro

Nr. 18.154/1/07.06.2018

EXPUNERE DE MOTIVE

La proiectul de hotărâre al Consiliului Local privind aprobarea încheierii Contractului privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public în Municipiul Făgăraș cu SDEE Transilvania Sud- Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brașov

În Municipiul Făgăraș serviciul de iluminat public se realizează utilizând elemente ale sistemului de distribuție a energiei electrice, încadrându-se în prevederile art. 2 alin (4) alegerii mai sus amintite.

Astfel, conform art.4 din Legea 230/2006 în situația în care sistemul de iluminat public se încadrează în prevederile art. 2 alin. (4), autoritățile administrației publice locale au drept de folosință cu titlu gratuit asupra infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice, pe toată durata existenței acesteia, pe baza unui contract încheiat între autoritățile administrației publice locale și proprietarul sistemului de distribuție a energiei electrice. Prin acest contract se reglementează toate aspectele cu privire la asigurarea condițiilor pentru prestarea serviciului de iluminat public, cu respectarea echitabilă a drepturilor și obligațiilor tuturor părților implicate. Contractul prevăzut la se încheie în baza contractului-cadru emis prin Ordin comun al președinților A.N.R.E. și A.N.R.S.C nr. 5/93/2007.

Proprietarul sistemului de distribuție a energiei electrice SDEE Transilvania Sud prin Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brașov prin Adresa nr. 7100-8344/06.06.2018, înregistrată la Municipiul Făgăraș sub nr. 18154/06.06.2018 exprimă acordul pentru încheierea unui contract de dare în folosință a rețelei de iluminat,

Conform art 3 alin (1) din Legea 51/2006 serviciile de utilități publice sunt în responsabilitatea autorităților administrației publice locale și se organizează și gestionează cu respectarea prevederilor legale, potrivit hotărârilor adoptate de autoritățile deliberative ale unităților administrativ-teritoriale, în funcție de gradul de urbanizare, de importanța economico-socială a localităților, de mărimea și de gradul de dezvoltare ale acestora și în raport cu infrastructura tehnico-edilitară existent.

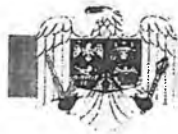
Potrivit art. 8 alin (3) lit i) autoritățile deliberative ale administrației publice locale asigură cadrul necesar pentru furnizarea serviciilor de utilități publice și adoptă hotărâri în legătură cu elaborarea și aprobarea regulamentelor serviciilor, a caietelor de sarcini, a contractelor de furnizare/prestare a serviciilor și a altor acte normative locale referitoare la serviciile de utilități publice, pe baza regulamentelor-cadru, a caietelor de sarcini-cadru și a contractelor-cadru de furnizare/prestare ori a altor reglementări-cadru elaborate și aprobate de autoritățile de reglementare competente.

Prin Nota de Control nr. 32.304/25.10.2017 întocmită de reprezentanții ANRSC ca urmare a controlului efectuat la sediul Primăriei Municipiului Făgăraș în perioada 24-25.10.2017 la punctul 6-Măsuri- Municipiul Făgăraș trebuie să inițieze demersurile necesare în vederea preluării spre folosință a infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice de la proprietarul sistemului de distribuție a energiei electrice în vederea asigurării condițiilor pentru prestarea/delegarea serviciului de iluminat public.

Pe considerentele mai sus expuse a fost elaborat prezentul proiect de hotărâre în scopul de a conduce la asigurarea bunei funcționări a serviciului de iluminat public și, totodată, pentru a răspunde nevoilor cetățenilor municipiului

Fata de cele de mai sus vă supun spre analiză, verificare și aprobare prezentul proiect de hotărâre cu privire la aprobarea taxelor de acces pentru târgurile specializate de animale și cereale organizate de Municipiul Făgăraș pentru anul 2017 și 2018.

PRIMAR
GHEORGHE SUCACIU



ROMÂNIA
JUDEȚUL BRAȘOV

Nr. 1007-7575/22.05.
Electrica



MUNICIPIUL FĂGĂRAȘ

Strada Republicii, Nr. 3, 505200, Tel: 0040 268 211 313, Fax: 0040 268 213 020
Web: www.primaria-fagaras.ro, Email: secretariat@primaria-fagaras.ro

Catre,

NR. 15.145 din 09.05.2018

ELECTRICA DISTRIBUTIE TRANSILVANIA SUD SA

Sucursala Brasov

Brasov, str. Pictor Luchian, nr.25, cod 500193

Revenind la adresele inregistrate la Municipiul Fagaras sub nr. 32.958/31.10.2017, nr. 38.079/13.12.2017, nr. 1771/22.01.2018 si nr. 7036/27.02.2018, va transmitem contractul- cadru privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public, precum si Anexa nr. 3 la Contractul -Cadru privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public.

Totodata atasam si documentele contractului, care constituie anexe ale acestuia, care sunt, după caz:

a) documentatia tehnica a sistemului de distributie a energiei electrice si a sistemului de iluminat public, care va contine planul cu schema detaliata a rețelei de distributie si a instalatiilor de iluminat public (anexa nr.1) cu:

- posturile de transformare, cu precizarea celor din care se alimentează rețeaua de iluminat public;
- traseul rețelei de distributie si, respectiv, al circuitelor de iluminat public, indicându-se lungimile pe tronsoane, numărul, secțiunea si tipul conductoarelor;
- punctele de conectare/deconectare a iluminatului;
- punctele de delimitare a celor doua sisteme ;
- schema de acționare si a cascadei pentru conectare/deconectare automata a iluminatului;
- amplasarea corpurilor de iluminat, cu indicarea tipului de stalp, a tipului si numărului de corpuri, a numărului si puterii lampilor etc.;
- locul de amplasare pentru realizarea iluminatului festiv, cu indicarea punctelor de alimentare, numărului lampilor si a puterii totale absorbite;

b) conventia de exploatare, (anexa nr. 3);

c) copii ale/a avizelor tehnice de racordare (anexa nr.4).

Cat priveste conventia de lucrari, cu precizarea tipurilor de lucrari si a conditiilor pentru executarea acestora conform normelor, aceasta se va incheia in baza unei conventii-cadru propuse de operatorul de distributie si aprobată de autoritatile de reglementare competente.

In speranta aprobarii incheierii acestui contract intre UAT Municipiul Fagaras si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A -Brasov, pentru asigurarea bunei funcționări a serviciului de iluminat public, va solicitam comunicarea acceptului/ acordului precum si completarea informatiilor referitoare la datele de identificare ale SDEE Transilvania Sud S.A.

Contractul -Cadru privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public, urmeaza a fi insusit de catre autoritatile deliberative ale administratiei publice locale din cadrul UAT Municipiul Fagaras.

Cu deosebita consideratie,

PRIMAR
GHEORGHE SUCACIU



SECRETAR
GIUNCA LAURA ELENA

Nr. crt.	Nume/Prenume	Functia	Data	Semnatura
1	Hartoaga Ioana	Director DAPL	09.05.2018	

- Teana Hărbagă
- Iana Tiberiu
- Florina Ticeu
0744695240

**NOTA DE CONTROL
încheiată azi 25.10.2017**

la sediul primăriei municipiului Făgăraș, județul Brașov

1. Temeiul legal al acțiunii de control

- Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea serviciului de iluminat public nr. 230/2006 cu modificările și completările ulterioare;
- Normele metodologice de stabilire, ajustare sau modificare a valorii activităților serviciului de iluminat public, aprobate prin Ordinul Președintelui A.N.R.S.C. nr. 77/2007;
- Regulamentul-cadru al serviciului de iluminat public, aprobat prin Ordinul Președintelui A.N.R.S.C. nr. 86/2007;
- Caietul de sarcini – cadru al serviciului de iluminat public, aprobat prin Ordinul Președintelui A.N.R.S.C. nr. 87/2007;
- Ordinul comun nr. 5/93/2007 al Președintelui A.N.R.E. și al Președintelui A.N.R.S.C. – pentru aprobarea Contractului-cadru privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului de iluminat public;
- Ordinul Președintelui A.N.R.S.C nr. 22/2017 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice – A.N.R.S.C.;
- Ordinul Președintelui A.N.R.S.C. nr. 79/27.03.2017 privind modalitatea de achitare a contribuției prevăzute în Regulamentul de organizare și funcționare a Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice - A.N.R.S.C., aprobat prin Ordinul Președintelui A.N.R.S.C nr. 22/2017;
- Regulamentul privind acordarea licențelor în domeniul serviciilor comunitare de utilități publice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 745/2007, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în domeniul de activitate al Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Publice de Gospodărie Comunală, aprobat prin



Ordinului Președintelui A.N.R.S.C. nr. 102/2007, cu modificările și completările ulterioare;

2. Date privind controlul efectuat

Conform mandatului de control nr. 511212/18.10.2017, o echipă de control a A.N.R.S.C. formată din domnul Paraschivescu Lucian – expert la A.T. Centru, șeful echipei de control, cu împuternicire de control nr. 80/2016, ordin de deplasare nr. 429/19.10.2017 și doamna Moldovan Ioan expert în cadrul A.T. Centru, ordin de deplasare nr. 430/19.10.2017, a efectuat în perioada 24-25.10.2017, o acțiune de control tematic la sediul primăriei Municipiului Făgăraș, județul Brașov, având ca obiectiv verificarea modului de respectare a legislației specifice serviciului de iluminat public.

Mandatul de control nr. 511212/18.10.2017 a fost înregistrat la municipiul Făgăraș cu nr. 32146/24.10.2017. **(Anexa nr. 1)**

În toată perioada acțiunii de control, municipiul Făgăraș a fost reprezentat de către domnul Sucaciu Gheorghe- primar, care se legitimează cu C.I. seria ZV, nr. 076147. **(Anexa nr. 2)**

3. Date privind persoana juridică supusă controlului

Municipiul Făgăraș este persoană juridică română, cu sediul social în localitatea Făgăraș, Strada Republicii, nr. 3, județul Brașov, având codul de înregistrare fiscală(CIF) 4384419. **(Anexa nr. 3)**

4. Rezultatele controlului

a) Prezentarea activităților componente ale serviciului de iluminat public

Serviciul de iluminat public este organizat ca și compartiment în cadrul aparatului de specialitate al primarului. În Municipiul Făgăraș, serviciul de iluminat public se realizează astfel:

- utilizând elemente ale sistemului de distribuție a energiei electrice.
- utilizând sisteme de iluminat public destinate exclusiv serviciului de iluminat public.



În Municipiul Făgăraș, serviciul de iluminat public cuprinde:

- iluminatul stradal – rutier;
- iluminatul stradal – pietonal;
- iluminatul arhitectural;
- iluminatul ornamental;
- iluminatul ornamental-festiv.

Descrierea sistemului de iluminat public al municipiului Făgăraș este prezentată în Nota nr. 31746/11.10.2017. **(Anexa nr. 5)**

Pentru serviciul de iluminat public al municipiului Făgăraș nu s-a aprobat prin HCL forma de gestiune în conformitate cu prevederile art. 16, alin (2) din Legea serviciului de iluminat public nr. 230/2006 cu modificările și completările ulterioare.

La data controlului, serviciul de iluminat public al municipiului Făgăraș este prestat astfel:

- de către compartimentul de iluminat public din cadrul aparatului de specialitate al primarului.

Municipiul Făgăraș nu a elaborat și nu a aprobat prin hotărârea consiliului local strategia locală de dezvoltare a serviciului de iluminat public, în conformitate cu prevederile art. 11, lit. c) din Legea serviciului de iluminat public nr. 230/2006 cu modificările și completările ulterioare.

Municipiul Făgăraș **nu a preluat spre folosință** infrastructura sistemului de distribuție a energiei electrice de la proprietarul sistemului de distribuție a energiei electrice S.C. Electrica S.A., în vederea asigurării condițiilor pentru prestarea/delegarea serviciului de iluminat public, conform prevederilor art. 4, alin (2) și (3) din Legea 230/2006 a serviciului de iluminat public, coroborate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRSC/ANRE nr. 5/93/2007.

Municipiul Făgăraș **a realizat inventarierea sistemului de iluminat public** așa cum prevede art. 4, alin (1) din Legea 230/2006 a serviciului de iluminat public coroborat cu prevederile art. 15 din Anexa la Ordinului Președintelui A.N.R.S.C. nr. 87/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini – cadru al serviciului de iluminat public.

(Anexa 6)

Municipiul Făgăraș **a realizat inventarierea zonelor de risc, altele decât tunelurile și podurile** așa cum prevede art. 16 din Anexa la Ordinului Președintelui



A.N.R.S.C. nr. 87/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini – cadru al serviciului de iluminat public. (Anexa nr. 7)

Municipiul Făgăraș **nu a realizat măsurarea parametrilor luminotehnici** așa cum prevede art. 62 alin (1) și (2) din Anexa la Ordinul Președintelui A.N.R.S.C. nr. 86/2007 pentru aprobarea Regulamentului – cadru al serviciului de iluminat public.

Municipiul Făgăraș **nu a aprobat indicatorii de performanță** pentru serviciul de iluminat public în conformitate cu prevederile art. 11, lit. b) din Legea serviciului de iluminat public nr. 230/2006 cu modificările și completările ulterioare.

b) Licență/autorizații/certificări:

Pentru prestarea serviciului de iluminat public în Municipiul Făgăraș, compartimentul iluminat public din cadrul aparatului de specialitate al primarului nu deține Licență A.N.R.S.C..

c) Regulamentul și caietul de sarcini al serviciului

Nu s-a aprobat regulamentul de organizare și funcționare al serviciului de iluminat public, elaborat în conformitate cu Regulamentul – cadru al serviciului de iluminat public anexă la Ordinul Președintelui A.N.R.S.C. nr. 86/2007.

Nu s-a aprobat caietul de sarcini al serviciului de iluminat public, elaborat în conformitate cu Caietul de sarcini – cadru al serviciului de iluminat public, anexă la Ordinul Președintelui A.N.R.S.C. nr. 87/2007.

Regulamentul de organizare și funcționare al serviciului de iluminat public și caietul de sarcini sunt în stadiu de proiect de HCL. (Anexa nr. 8)

d) Valoarea activităților serviciului de iluminat public

Valoarea lucrărilor de întreținere și extindere a sistemului de iluminat public este de 25.000 lei la care se aduagă TVA. Această valoare este prevăzută în Bugetul Local. (Anexa 9)

e) Personal

Pentru prestarea serviciului de iluminat public, în cadrul compartimentului iluminat public din cadrul aparatului de specialitate al primarului municipiului



Făgăraș sunt repartizate un număr de 2 persoane(consilieri de specialitate) conform organigramei (**Anexa nr. 8**). Nu există personal specializat și autorizat conform regulamentelor A.N.R.E..

f) Dotarea cu auto - utilaje specifice serviciului public de salubritate:

În ceea ce privește dotarea tehnică, Municipiul Făgăraș dispune de următoarele mijloace pentru desfășurarea serviciului de iluminat public:

Auto-utilaje specifice:

- 1 buc. Motostivitor cu braț telescopic rotativ.
- 2 buc. Scară de aluminiu.
- mănuși și cizme electroizolante, bocanci reflectorizanti, centuri de protecție, hamuri.

g) Registrul de reclamații și sesizări

La data efectuării controlului s-a constatat că Municipiul Făgăraș, **deține un registru de reclamații și sesizări** în care sunt evidențiate sesizările cetățenilor privind serviciul de iluminat public.

h) Investiții:

La data efectuării controlului, municipiul Făgăraș a prezentat HCL nr. 79 (**Anexa nr. 9**) prin care s-a aprobat bugetul general al municipiului Făgăraș pe anul 2017, iar în anexa nr. 2 la acest HCL nu este prevăzută o sumă alocată pentru bunuri și servicii.

g) Verificarea respectării prevederilor privind modul de achitare a contribuției de 0.12%.

Verificarea respectării prevederilor privind modul de achitare a contribuției de 0,1%, conform Ordinului 493/2009, sau/0.12%, conform prevederilor Ordinului Președintelui A.N.R.S.C. nr. 79/2017 privind modalitatea de achitare a contribuției prevăzute în Regulamentul de organizare și funcționare a Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice – A.N.R.S.C., aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice nr. 22/2017.

La data efectuării controlului, **contribuția fixată în cuantum de 0,1/ 0,12 %** este datorată de către municipiul **Făgăraș** pentru serviciul de iluminat public prestat.

5. CONCLUZII



➤ Municipiul Făgăraș **nu a aprobat** prin hotărârea consiliului local reorganizarea compartimentului în cadrul aparatului de specialitate al primarului în serviciu public/compartiment cu personalitate juridică în subordinea consiliului local, în conformitate cu prevederile Legii nr. 51/2006 a serviciilor comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare. Termenul pentru această reorganizare este 26.11.2017, conform art. VII din legea nr. 225/17.11.2016 pentru modificarea și completarea Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006.

➤ Municipiul Făgăraș **nu a elaborat și nu a aprobat** prin hotărârea consiliului local strategia locală de dezvoltare a serviciului de iluminat public, în conformitate cu prevederile art. 11, lit. c) din Legea serviciului de iluminat public nr. 230/2006 cu modificările și completările ulterioare.

➤ Municipiul Făgăraș **nu a preluat spre folosință** infrastructura sistemului de distribuție a energiei electrice de la proprietarul sistemului de distribuție a energiei electrice în vederea asigurării condițiilor pentru prestarea/delegarea serviciului de iluminat public, conform prevederilor art. 4, alin (2) și (3) din Legea nr. 230/2006 a serviciului de iluminat public, coroborate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRSC/ANRE nr. 5/93/2007, deși preluarea spre folosință a infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice trebuia realizată în termen de 3 ani de la intrarea în vigoare a Legii nr. 230/2006.

➤ **Municipiul Făgăraș** a realizat inventarierea sistemului de iluminat public așa cum prevede art. 4, alin (1) din Legea 230/2006 a serviciului de iluminat public coroborat cu prevederile art. 15 din Anexa la Ordinului Președintelui A.N.R.S.C. nr. 86/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini – cadru al serviciului de iluminat public.

➤ Pentru serviciul de iluminat public al municipiului Făgăraș **nu s-a aprobat prin HCL forma de gestiune** în conformitate cu prevederile art. 16, alin (2) din Legea serviciului de iluminat public nr. 230/2006 cu modificările și completările ulterioare. Astfel, **au fost încălcate** prevederile art. 41, alin (2) din Legea nr. 230/2006 care prevede următoarele: “în termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, autoritățile administrației publice locale vor stabili forma de gestiune a serviciului de iluminat public, conform prevederilor art. 16 alin. (2).”

➤ Nu s-a aprobat regulamentul de organizare și funcționare al serviciului de iluminat public, elaborat în conformitate cu Regulamentul – cadru al serviciului de iluminat public anexă la Ordinului Președintelui A.N.R.S.C. nr. 86/2007. Astfel, **au fost încălcate** prevederile art. 107, alin (1) din Regulamentul – cadru al serviciului de iluminat public anexă la Ordinului Președintelui A.N.R.S.C. nr. 86/2007 care prevede următoarele: “Regulamentele de serviciu proprii se elaborează și se aprobă de consiliile locale ale comunelor, orașelor, municipiilor sau de Consiliul General al Municipiului București, sau asociația de dezvoltare comunitară, după caz, în



conformitate cu prezentul Regulament-cadru în termen de 6 luni de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial, și vor intra în vigoare la 30 de zile de la aprobarea lor de către acestea.”

➤ Nu s-a aprobat caietul de sarcini al serviciului de iluminat public, elaborat în conformitate cu Caietul de sarcini – cadru al serviciului de iluminat public, aprobat prin Ordinului Președintelui A.N.R.S.C. nr. 87/2007.

➤ Municipiul Făgăraș **nu a realizat inventarierea zonelor de risc, altele decât tunelurile și podurile** așa cum prevede art. 16 din Anexa la Ordinului Președintelui A.N.R.S.C. nr. 87/2007 pentru aprobarea Caietul de sarcini – cadru al serviciului de iluminat public.

➤ Municipiul Făgăraș **nu a realizat măsurarea parametrilor luminotehnici** așa cum prevede art. 62 alin(1) și (2) din Anexa la Ordinului Președintelui A.N.R.S.C. nr. 86/2007 pentru aprobarea Regulamentului – cadru al serviciului de iluminat public.

➤ Municipiul Făgăraș **nu a aprobat indicatorii de performanță** pentru serviciul de iluminat public prevăzuți în anexa nr. 1 la Regulamentul – cadru al serviciului de iluminat public, Anexă la Ordinului Președintelui A.N.R.S.C. nr. 86/2007.

6. MĂSURI

1. Municipiul Făgăraș **va efectua toate demersurile necesare** în vederea preluării spre folosință a infrastructurii sistemului de distribuție a energiei electrice de la proprietarul sistemului de distribuție a energiei electrice în vederea asigurării condițiilor pentru prestarea/delegarea serviciului de iluminat public, conform prevederilor art. 4, alin (2) și (3) din Legea nr. 230/2006 a serviciului de iluminat public, coroborate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRSC/ANRE nr. 5/93/2007.

Termen: 22.12.2017

2. Municipiul Făgăraș va supune aprobării prin hotărârea consiliului local forma de gestiune a serviciului de iluminat public, în conformitate cu prevederile Legii serviciului de iluminat public nr. 230/2006 cu modificările și completările ulterioare.

Termen: 22.12.2017

3. Municipiul Făgăraș va supune aprobării prin hotărârea consiliului local reorganizarea compartimentului în cadrul aparatului de specialitate al primarului în serviciu public/compartiment cu personalitate juridică în subordinea consiliului local, în conformitate cu prevederile Legii nr. 51/2006 a serviciilor comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare.



Termen: 26.11.2017

4. Municipiul Făgăraș va elabora și va supune aprobării prin hotărârea consiliului local strategia locală de dezvoltare a serviciului de iluminat public, în conformitate cu prevederile art. 11, lit. c) din Legea serviciului de iluminat public nr. 230/2006 cu modificările și completările ulterioare.

Termen: 22.12.2017

5. Indiferent de forma de gestiune aleasă pentru serviciul de iluminat public, municipiul Făgăraș **va urmări** ca operatorul serviciului de iluminat public să obțină licența A.N.R.S.C. în termen de maxim 90 zile de la data aprobării HCL de dare în administrare sau de la data semnării contractului de delegare a gestiunii în conformitate cu prevederile art. 49, alin(3) din Legea nr. 51/2006 a serviciilor comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Termen: conform art. 49, alin(3) din Legea nr. 51/2006

6. Municipiul Făgăraș **va aproba prin** hotărârea consiliului local Regulamentul serviciului de iluminat public în conformitate cu anexa la Ordinul Președintelui A.N.R.S.C. nr. 86/2007 pentru aprobarea Regulamentului – cadru al serviciului de iluminat public.

Termen: 22.12.2017

7. Municipiul Făgăraș **va aproba prin** hotărârea consiliului local Caietul de sarcini al serviciului de iluminat public în conformitate cu anexa la Ordinul Președintelui A.N.R.S.C. nr. 87/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini – cadru al serviciului de iluminat public.

Termen: 22.12.2017

8. Municipiul Făgăraș **va realiza măsurarea parametrilor luminotehnici** așa cum prevede art. 62 alin(1) și (2) din Anexa la Ordinul Președintelui A.N.R.S.C. nr. 87/2007 pentru aprobarea Regulamentului – cadru al serviciului de iluminat public.

Termen: 22.12.2017



9. Municipiul Făgăraș va aproba indicatorii de performanță pentru serviciul de iluminat public prevăzuți în anexa nr. 1 la Regulamentul – cadru al serviciului de iluminat public, Anexă la Ordinului Președintelui A.N.R.S.C. nr. 87/2007.

Termen: 22.12.2017

10. Municipiul Făgăraș va întocmi și va depune la A.N.R.S.C. declarațiile privind contribuția datorată la bugetul A.N.R.S.C. pentru perioada octombrie 2012 – august 2013 în cuantum de 0,1%, conform Ordinului 493/2009 și septembrie 2013 – noiembrie 2017 în cuantum de 0,12% și va achita sumele declarate, cu respectarea prevederilor Ordinului Președintelui A.N.R.S.C. nr. 79/27.03.2017 privind modalitatea de achitare a contribuției prevăzute în Regulamentul de organizare și funcționare a Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice - A.N.R.S.C., aprobat prin Ordinul Președintelui A.N.R.S.C nr. 22/2017.

Declarațiile mai sus menționate vor cuprinde doar sumele alocate de la bugetul local pentru activitățile de reparații și întreținere ale serviciului de iluminat public.

Termen: 22.12.2017

11. Municipiul Făgăraș va raporta în scris la A.N.R.S.C. – Agenția Teritorială Centru (albaiulia@anrsc.ro sau Fax: 0258812555) stadiul îndeplinirii măsurilor de conformare stabilite în prezenta Notă de Control.

Termen: la scadența fiecărei măsuri

NOTĂ:

Potrivit prevederilor art. 47 alin. (4) lit. b) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, „*Constituie contravenție în domeniul serviciilor de utilități publice și se sancționează cu amendă de la 30.000 lei la 50.000 lei următoarele fapte:*

... b) *neaplicarea măsurilor stabilite cu ocazia activităților de control*”.

Prezenta notă de control conține un număr de 10 (zece) pagini și s-a întocmit în 3 (trei) exemplare, dintre care un exemplar pentru municipiul Făgăraș.

La terminarea acțiunii de control, echipa A.N.R.S.C. a restituit toate documentele originale puse la dispoziție de operator.



Nota de control a fost comunicată și înregistrată la registratura municipiului Făgăraș cu nr. 32304/25.10.2017 și a fost înregistrată în Registrul Unic de Control seria A, Nr. 1305536 IN la poziția 89.

**Echipa de control
a A.N.R.S.C.**

Paraschivescu Lăciara

Moldovan Ioan



Municipiul Făgăraș

primar – Sucaciu Gheorghe



Subject: FW:
De la: "Dan Petrareanu"
<Dan.Petrareanu@distributie-energie.ro>
Data: Mie, Iunie 6, 2018 1:07 pm
Către: "secretariat@primaria-fagaras.ro"
<secretariat@primaria-fagaras.ro>
Prioritate: Normal
Opțiuni: [Vizualizare antet complet](#) | [Tipărește](#) | [Salvează ca fișier](#) | [Vezi ca HTML](#)

K/1.18/154
LM 06.06.
2018

Buna ziua
Atasata aveti acceptul nostru de principiu.
Contractul trebuie semnat de conducerea SDEE Transilvania Sud.(de aceea am introdus cuvantul principiu)
Daca mai trebuie adaugat ceva va rog sa nu ezitati sa ne contactati
Va multumim pentru adrese

Cu respect
Director Regional Operatiuni Retea Brasov
Ing. Dan Petrareanu

From: Roxana Coseriu
Sent: Wednesday, June 06, 2018 1:01 PM
To: Dan Petrareanu
Subject:

Atașamente

untitled-[1.2].html	text/html	4.3 KiO	Download Vizualizare
PRIM FAGARAS.pdf	application/pdf	301 KiO	PRIM FAGARAS.pdf

NR.7100-8344/06.06.2018

Joana Florbaga,
ef

Catre:
PRIMARIA FAGARAS

Prin prezenta, va comunicam ca in principiu suntem de acord cu incheierea unui contract de dare in folosita a retelei de iluminat, avand in vedere ca exploatarea si intretinerea acestei retele nu se face de catre Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud.

In consecinta va rugam sa prezentati o propunere de contract.

Cu stima,

DIRECTOR REGIONAL OPERATIUNI RETEA BRASOV
Ing Dan PETRAREANU



CONSILIUL LOCAL AL
MUNICIPIULUI FĂGĂRAȘ

COMISIA 1
COMISIA DE STUDII, PROGNOZE
ECONOMIC-SOCIALE, BUGET
FINANȚE ȘI ADMINISTRAREA
DOMENIULUI PUBLIC ȘI PRIVAT
AL MUNICIPIULUI

AVIZ NR. 3 /20.06.2018

În aplicarea prevederilor art.44 din Legea nr. 215/2001 a Administrației Publice
Locale, republicată

Comisia de specialitate nr.1 **AVIZEAZĂ** (NU AVIZEAZĂ) favorabil proiectul de
hotărâre privind:

- aprobarea incheierii Contractului privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a
energiei electrice pentru realizarea Serviciului de Iluminat Public în Municipiul Făgăraș cu
SDEE Transilvania Sud-Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brașov

Amendamente propuse:

A.I

PREȘEDINTE,
Negriță Ion



SECRETAR,
Șuteu Marilena

**CONSILIUL LOCAL AL
MUNICIPIULUI FĂGĂRAȘ**

**COMISIA 5
COMISIA PENTRU ADMINISTRAȚIA
PUBLICĂ LOCALĂ, JURIDICĂ,
APĂRAREA ORDINII PUBLICE,
RESPECTAREA DREPTURILOR ȘI
LIBERTĂȚILOR CETĂȚENEȘTI,
PROBLEMELE MINORITĂȚILOR**

AVIZ NR. 5 / 20.06.2018

În aplicarea prevederilor art.44 din Legea nr. 215/2001 a Administrației Publice
Locale, republicată

Comisia de specialitate nr.5 **AVIZEAZĂ** (NU **AVIZEAZĂ**) favorabil proiectul de
hotărâre privind:

- aprobarea incheierii Contractului privind folosirea infrastructurii sistemului de distribuție a
energiei electrice pentru realizarea Serviciului de Iluminat Public în Municipiul Făgăraș cu
SDEE Transilvania Sud-Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brașov

Amendamente propuse:

A7

PREȘEDINTE,
Bogdan Ion



SECRETAR,
Malene Petru

